



Юр. адрес: 143421, Московская область
г.о. Красногорск, тер. Автодорога Балтия
км 26-й, д. 5 стр. 1, этаж 3, ком. 42

Info@kngk-group.ru
www.kngk-group.ru
+ 7 (861) 200-18-28

Почт. адрес: 350000, г. Краснодар
ул. Буденного, д. 117/1

Регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-П-133-01022010

Заказчик – ООО «КНГК-ИНПЗ»

**Комплекс глубокой переработки нефти
ООО «КНГК-ИНПЗ» (Полное развитие).
Строительство новой АГРС производительностью
30 тыс.м³ в час с газопроводом-отводом**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Материалы по обоснованию

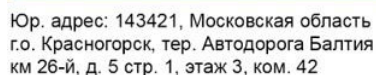
Пояснительная записка

ДП/2023-0110-ППТ

Том №4

Изм.	№ док.	Подпись	Дата

Краснодар
2024



Info@kngk-group.ru
www.kngk-group.ru
+ 7 (861) 200-18-28

Почт. адрес: 350000, г. Краснодар
ул. Буденного, д. 117/1

Заказчик – ООО «КНГК-ИНПЗ»

**Комплекс глубокой переработки нефти
ООО «КНГК-ИНПЗ» (Полное развитие).
Строительство новой АГРС производительностью
30 тыс.м³ в час с газопроводом-отводом**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Материалы по обоснованию

Пояснительная записка

ДП/2023-0110-ППТ

Том №4

Изм.	№ док.	Подпись	Дата

Директор департамента
проектирования

О.В. Мартынов

Главный инженер проекта

О.В. Бондарь

Краснодар
2024

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Обозначение	Наименование	Примечание
Проект планировки территории		
ТОМ 1	Проект планировки территории. Графическая часть: - Чертеж красных линий; - Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; - Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.	
ТОМ 2	Положение о размещении линейных объектов.	
ТОМ3	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть: - Схема расположения элементов планировочной структуры; - Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; - Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта; - Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории; - Схема границ территорий объектов культурного наследия; - Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств; - Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера; - Схема конструктивных и планировочных решений.	
ТОМ4	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка. Приложение.	
Проект межевания территории		
ТОМ 5	Проект межевания территории. Графическая часть: - Чертеж межевания территории	
ТОМ 6	Проект межевания территории. Текстовая часть.	
ТОМ 7	Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть: - Чертеж материалов по обоснованию проекта межевания территории	
ТОМ 8	Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка:	

Согласовано		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						ДП/2023-0110–ППТ					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории Основная часть			Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Норкина				07.24				ПП	1	141
									ООО «КНГК-Групп»		
Н.контр.	Лобзун				07.24						
ГИП	Бондарь				07.24						

Содержание

1.1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	3
1.2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	5
1.3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	6
1.4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объектов.....	6
1.5	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории.....	8
1.1.5	Ведомость пересечений с существующими дорогами	9
1.6	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	9
1.7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).....	9
1.8	Решение о подготовке документации по планировке территории	10
1.9	Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории	36
1.10	Материалы и результаты инженерных изысканий	140
1.11	Программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории. Техническое задание на выполнение инженерных изысканий.....	148

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	изысканий.....148					
						ДП/2023-0110–ППТ		Лист
								2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Сведения о местоположение, рельефе, геоморфологии и гидрографии

В административном отношении проектируемый объект находится на территории Краснодарского края, Северского района, Северское сельское поселение, Азовское сельское поселение. Территория 55-й км автодороги «Краснодар-Новороссийск».

Климатическая характеристика

Определяющим фактором климата района изысканий является циркуляция атмосферы. Исследуемая территория относится к району столкновения различных систем циркуляции. В связи с этим воздушные потоки, оказывающие влияние на климат, могут быть различны по своему происхождению, физическим свойствам и направлению движения. Сложные физико-географические условия вносят ряд изменений в общие переносы воздушных масс, однако преобладающими остаются массы континентального воздуха, свойственные южной зоне умеренных широт, что и обуславливает умеренно-континентальный климат района.

Зима на территории района изысканий характеризуется мягкой, неустойчивой, с длительными оттепелями и значительными кратковременными понижениями температур воздуха погодой, чему способствует открытость района для вторжения холодных и тёплых воздушных масс.

Весна ранняя, влажная, с возвратами холодов. Циклоническая деятельность и меридиональный обмен воздушных масс весной и в начале лета обуславливает заметное увеличение числа гроз и ливневых дождей.

Ослабление межширотного обмена в июле-августе и вторжение континентального тропического воздуха степей и пустынь обеспечивает сухую, жаркую погоду летом и устойчивую тёплую - осенью. Устойчивая жаркая, сухая погода летом периодически нарушается прорывами западных и южных циклонов, вызывающих сильные ливневые дожди.

Среднегодовая температура воздуха составляет 11,2-11,3 °С. Среднемесячная температура самого холодного месяца, января – от минус 1,0 до 0,0 °С, самого тёплого, июля – от 22,5 до 23,5 °С. Абсолютный максимум температуры воздуха достигает 42 °С, абсолютный минимум - минус 36 °С.

Устойчивое промерзание почвы отсутствует более чем в 50 % зим. Средняя глубина промерзания за годы с устойчивым промерзанием составляет 15-20 см, наибольшая – 69 см.

Преобладающее направление ветра – восточное. Средняя скорость ветра за год

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	устойчивую тёплую - осенью. Устойчивая жаркая, сухая погода летом периодически нарушается прорывами западных и южных циклонов, вызывающих сильные ливневые дожди. Среднегодовая температура воздуха составляет 11,2-11,3 °С. Среднемесячная температура самого холодного месяца, января – от минус 1,0 до 0,0 °С, самого тёплого, июля – от 22,5 до 23,5 °С. Абсолютный максимум температуры воздуха достигает 42 °С, абсолютный минимум - минус 36 °С. Устойчивое промерзание почвы отсутствует более чем в 50 % зим. Средняя глубина промерзания за годы с устойчивым промерзанием составляет 15-20 см, наибольшая – 69 см. Преобладающее направление ветра – восточное. Средняя скорость ветра за год					
						Лист		
						ДП/2023-0110–ПШТ		
						3		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

1,6-2,6 м/с, максимальная скорость ветра с учетом порывов - 40 м/с.

Среднее количество осадков на территории района изысканий за год составляет 686-979 мм. На тёплый период (апрель-октябрь) приходится 50-57 % годового количества осадков, на холодный (ноябрь-март) – 43-50 %. Преобладающими в течение всего года являются жидкие осадки.

Устойчивый снежный покров отсутствует в 72-78 % зим. В среднем за год наблюдается 39-46 дней со снежным покровом.

Геоморфология и рельеф

Согласно государственной геологической карте Российской Федерации (L-37-XXVII (Краснодар), Кавказская серия) вся проектируемая трасса и нелинейные объекты, в геоморфологическом отношении расположены на Закубанской предгорной пологонаклонной террасированной равнине, у границы ее сочленения с низкорным и холмистым эрозионно-тектоническим рельефом. Более мелкой геоморфологической структурой, на которой расположен весь исследуемый участок, является водораздельное пространство рек Убин и Иль, которое незначительно осложнено балками и ложбинами. Они в свою очередь на момент изысканий характеризуются как затухшие (смотреть приложение III). Непосредственно на трассе намечаемых изысканий абсолютные отметки поверхности изменяются в пределах от 71.46 до 142.79 м. абс. (по устьям скважин).

В результате предшествующих инженерно-геологических изысканий было установлено, что территория Ильского НПЗ расположена на Закубанской предгорной пологонаклонной террасированной равнине, у границы ее сочленения с низкорным и холмистым эрозионно-тектоническим рельефом. Более мелкой геоморфологической структурой, на которой расположен весь исследуемый участок, является водораздельное пространство рек Убин и Иль. Также было установлено, что на территории с поверхности, до глубины 3.0-5.0 метров, развиты четвертичные делювиальные отложения, представленные глинами легкими твердыми слабо набухающими. Ниже, до изученной глубины 13.0 м залегают четвертичные делювиальные образования, представленные глинами легкими твердыми ненабухающими с редкими прослоями крупнообломочных грунтов. Грунтовые воды до глубины 13.0 метров не вскрыты.

Гидрография

На участке изысканий трасса газопровода-отвода пересекает один склоновый сток и пять ложбин, из которых одна ложбина пересекается дважды.

Трасса проектируемой подъездной автодороги к площадке охранного крана АГРС

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист
	Подп. и дата					
	ДП/2023-0110–ПТ					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	4

четвертичные делювиальные отложения, представленные глинами легкими твердыми слабонабухающими. Ниже, до изученной глубины 13.0 м залегают четвертичные делювиальные образования, представленные глинами легкими твердыми ненабухающими с редкими прослоями крупнообломочных грунтов. Грунтовые воды до глубины 13.0 метров не вскрыты. Гидрография На участке изысканий трасса газопровода-отвода пересекает один склоновый сток и пять ложбин, из которых одна ложбина пересекается дважды. Трасса проектируемой подъездной автодороги к площадке охранного крана АГРС					
--	--	--	--	--	--

пересекает один склоновый сток.

В границах проектируемых площадок АГРС и охранного крана АГРС постоянные и временные водотоки отсутствуют. Ближайшим водотоком к проектируемой площадке АГРС 30000 является ручей без названия, протекающий в обводном канале на расстоянии 17 - 25 м севернее площадки. Ближайшим водотоком к проектируемой площадке охранного крана АГРС является небольшая ложбина, протекающий в 35 - 40 м юго-восточнее площадки.

Водный режим водотоков района изысканий характеризуется прохождением паводков в течение осенне-зимнего периода (ноябрь-март) и довольно устойчивой осенней меженью (сентябрь-октябрь). Низкий сток в летний период нарушается дождевыми паводками.

Растительность

По результатам маршрутных наблюдений редкие и охраняемые объекты растительного мира, занесенные в Красные книги Краснодарского края и Российской Федерации – отсутствуют.

Согласно почвенной карте участок изысканий представлен черноземами глубокими выщелоченными почвами.

По данным маршрутных наблюдений в границах обследуемой территории отсутствует древесно-кустарниковая растительность, в том числе имеющие федеральный и региональный статус охраны.

1.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Строительная полоса сооружения представляет собой линейно-протяженную строительную площадку, в пределах которой передвижными механизированными производственными подразделениями – колоннами, бригадами, звеньями выполняется весь комплекс строительства трубопровода, в том числе основные – строительные, строительномонтажные и специальные строительные работы:

Вспомогательные – погрузка, транспортировка и разгрузка труб, изоляционных, сварочных и других материалов, оборудования, машин, механизмов, конструкций, изделий, деталей и др., обеспечивающих бесперебойное производство СМР.

Обслуживающие – контроль качества и безопасности производства СМР, обеспечение выполнения природоохранных мероприятий при выполнении основных и вспомогательных строительных процессов, техническое обслуживание и ремонт машин, механизмов, социально-бытовое обслуживание строителей, охрана материальных ценностей.

Граница зоны планируемого размещения линейного объекта определена с учетом

Взам. инв. №	монтажные и специальные строительные работы:					Лист
	Вспомогательные – погрузка, транспортировка и разгрузка труб, изоляционных, сварочных и других материалов, оборудования, машин, механизмов, конструкций, изделий, деталей и др., обеспечивающих бесперебойное производство СМР.					
Подп. и дата	Обслуживающие – контроль качества и безопасности производства СМР, обеспечение выполнения природоохранных мероприятий при выполнении основных и вспомогательных строительных процессов, техническое обслуживание и ремонт машин, механизмов, социально-бытовое обслуживание строителей, охрана материальных ценностей.					ДП/2023-0110–ППТ
	Граница зоны планируемого размещения линейного объекта определена с учетом					
Инв. № подл.						5
	Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	

размещения строительной техники, раскрытия траншей, складирования грунта, площадок для разезда и разворота техники, площадками для установки оборудования при проведении испытаний.

Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории определена на основании зоны планируемого размещения линейного объекта и с учетом потребности в основных строительных машинах и механизмах для производства строительных работ.

Потребность в основных строительных машинах и механизмах для производства строительных работ определена согласно организационно-технологической схемы производства работ, исходя из объемов работ, темпов строительства, производительности машин и механизмов.

Обустройство площадки стоянки техники, площадки заправки техники и площадок для испытаний предусмотрено выполнить на спланированном естественном грунтовом основании с укладкой железобетонных плит. Укладку железобетонных плит на подготовленное основание выполняют с помощью автокрана.

Расчет площадей под временные здания и сооружения строителей, которые будут находиться на стройплощадке, выполнен с использованием МДС 12-46.2008. Под временные здания предлагается использовать передвижные вагончики, в которых предусмотрены все санитарно-бытовые приборы.

Временные площадки складирования материалов и оборудования необходимо выполнить с соблюдением требований СП 48.13330.2019 «Организация строительства».

Потребность в складских помещениях и временных площадках складирования материалов рассчитана на основании расчетных нормативов для Проекта организации строительства.

1.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

При строительстве планируемого к размещению линейного объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «КНГК-ИНПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом» не требуется вынос (изменение местоположения) и реконструкция других линейных объектов.

1.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объектов.

В состав строительства линейного объекта «объекта «Комплекс глубокой переработки

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	1.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения						
			При строительстве планируемого к размещению линейного объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «КНГК-ИНПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м ³ в час с газопроводом-отводом» не требуется вынос (изменение местоположения) и реконструкция других линейных объектов.						
			1.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объектов.						
В состав строительства линейного объекта «объекта «Комплекс глубокой переработки									
						ДП/2023-0110–ППТ			Лист
									6
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

нефти ООО «КНГК-ИНПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом входят следующие объекты капитального строительства:

- Блочно-модульная АГРС производительностью 30 тыс.м³ в час с одним выходным газопроводом 1.2 МПа;
- Газопровод-отвод из стальной трубы диаметром 219х6 мм в заводской изоляции, подземной прокладки, длиной 4242,14 м, давлением от 1.43 МПа до 5,4 МПа;
- Газовый крановый узел на линейной части;
- Сбросная свеча;
- Подземная емкость для сбора площадочных вод V=100м³;
- Подъездная автомобильная дорога (съезд-примыкание) к крановому узлу, протяженностью 150 м.;
- Периметральное ограждение кранового узла и АГРС.

Согласно «Правилами землепользования и застройки на территории Азовского и Северского сельского поселения Северского района Краснодарского края минимальные размеры земельных участков в целях образования земельных участков с единственным видом разрешенного использования «Трубопроводный транспорт» (код 7.5), не подлежат установлению.

Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в отношении земельных участков, единственным видом разрешенного использования которых является вид «Трубопроводный транспорт» (код 7.5), не подлежат установлению.

Зона вырубki леса от ограждений площадок и от отдельных сооружений принята согласно СП4.13130.2013 п.6.1.6. Расстояние от зданий производственных объектов (независимо от степени их огнестойкости) до границ лесного массива хвойных пород и мест разработки или открытого залегания торфа принимаются 100 м, смешанных пород - 50 м, а до лиственных пород - 20 м.

При размещении производственных объектов в лесных массивах, когда строительство их связано с вырубкой леса, указанные расстояния до лесного массива хвойных пород допускается сокращать в два раза.

Расстояния от зданий производственных объектов до мест открытого залегания торфа допускается сокращать в два раза при условии засыпки открытого залегания торфа слоем земли толщиной не менее 0,5 м в пределах половины расстояния, указанного в настоящем пункте.

Взам. инв. №		разработки или открытого залегания торфа принимаются 100 м, смешанных пород - 50 м, а до лиственных пород - 20 м.							
		При размещении производственных объектов в лесных массивах, когда строительство их связано с вырубкой леса, указанные расстояния до лесного массива хвойных пород допускается сокращать в два раза.							
Подп. и дата		Расстояния от зданий производственных объектов до мест открытого залегания торфа допускается сокращать в два раза при условии засыпки открытого залегания торфа слоем земли толщиной не менее 0,5 м в пределах половины расстояния, указанного в настоящем пункте.							
Инв. № подл.								ДП/2023-0110–ПТ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			7	

По данным изысканий на местности присутствуют защитные леса. Ценные леса: лесостепные леса.

Ширина полосы отвода земель, необходимая для строительства объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «КНГК-ИНПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом» определяется в соответствии со следующими документами:

- СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов» (утв. постановлением Госстроя СССР от 30 марта 1973 г. №45);

- Постановление Правительства РФ «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса» от 02.09.2009 N 717 (ред. от 11.03.2011).

1.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

№№ п.п	Наименование коммуникаций	Глубина залегания/ высота трубы, м	Материал	Место пересечения ПК +	Угол пересечения
Трасса газопровода ПК0+00.00 - ПК42+42.13					
1	ВОЛС "Крымский-Афипский"	-1.3	-	ПК4+86.52	62°
2	кабель связи	-1.2	-	ПК6+86.81	68°
3	ВЛ 6кВ 3пр.	+7.2	-	ПК15+2.61	83°
4	нефтепровод	-1.0	ст.159	ПК15+10.47	81°
5	нефтепровод	-1.0	ст.219	ПК20+68.83	66°
6	ВЛ 10кВ 3пр.	+7.7	-	ПК23+51.03	84°
7	ВЛ 35кВ 3пр.	+8.0	-	ПК32+23.91	37°
8	ВОЛС "Крымский-Афипский"	-1.2	-	ПК34+49.53	70°
9	нефтепровод	-1.2	ст.273	ПК39+56.91	90°
10	кабель связи	-1.0	-	ПК39+65.83	90°
11	кабель связи	-0.8	-	ПК39+68.89	90°
12	кабель связи не обн.	-0.7	-	ПК40+24.37	90°
13	кабель связи	-0.7	-	ПК40+33.62	90°
14	ВЛ 10кВ 3пр.	+7.94	-	ПК40+44.20	90°
15	кабель связи	-0.9	-	ПК40+82.29	90°
16	газопровод наземный с.д.	+0.5	ст.219	ПК41+74.49	90°
17	каб.эстакада 0.4кВ	+3.5	-	ПК41+76.25	90°
18	кабель связи	-5.5	-	ПК42+19.13	90°
Трасса газопровода ПК0+00.00 - ПК1+84.18					

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

8

№№ п.п	Наименование коммуникаций	Глубина залегания/ высота трубы, м	Материал	Место пересечения ПК +	Угол пересечения
19	ВОЛС "Крымский-Афипский"	-1.2	-	ПК0+65.25	42°
Трасса АД ПК0+00.00 - ПК1+50.01					
20	кабель связи	-0.7	-	ПК0+34.80	90°
21	кабель связи	-1.0	-	ПК0+37.62	90°
22	нефтепровод	-1.2	ст.273	ПК0+47.22	90°

1.1.5 Ведомость пересечений с существующими дорогами

№ п/п	Пикет оси а/д по трассе	Ширина проезжей части, м	Вид покрытия	Наименование дороги, пикет дороги	Угол пересе- чения
1	2	3	4	5	6
Трасса газопровода ПК0+00.00 - ПК42+42.13					
1	ПК40+3.70	13.07	асфальт	Краснодар- Верхнебаканский	90°
Трасса газопровода ПК0+00.00 - ПК1+84.18					
2	-	-	-	-	-
Трасса АД ПК0+00.00 - ПК1+50.01					
3	ПК0+6.41	13.07	асфальт		90°

1.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Пересечения с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории отсутствуют.

1.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

№ п/п	Водоток	Пикет по трассе	Глубина, м	Угол пересечения
1	2	3	4	5
Трасса газопровода ПК0+00.00 - ПК42+42.13				
1	пересечение с водотоками отсутствует			
Трасса газопровода ПК0+00.00 - ПК1+84.18				
2	пересечение с водотоками отсутствует			
Трасса АД ПК0+00.00 - ПК1+50.01				
3	пересечение с водотоками отсутствует			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПРИЛОЖЕНИЕ

1.8 Решение о подготовке документации по планировке территории



АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
СЕВЕРСКИЙ РАЙОН

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 08.04.2024

станция Северская

№ 871

О подготовке документации по планировке территории по объекту капитального строительства «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс.м³ в час с газопроводом-отводом»

На основании письма ООО «КНГК-Групп» от 1 февраля 2024 года № 0658/01/1, в соответствии со статьей 41, пунктами 1,4 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, руководствуясь статьями 31, 66 Устава муниципального образования Северский район, постановляю:

1. Разрешить ООО «КНГК-Групп» подготовить документацию по планировке территории по объекту капитального строительства «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс.м³ в час с газопроводом-отводом».

2. Утвердить задание на подготовку документации по планировке территории для размещения линейного объекта: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом» согласно приложению к настоящему постановлению.

3. Управлению по связям с общественностью (Поляшенко) разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации муниципального образования Северский район в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в разделе «Муниципальные правовые акты».

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Е.А.Алышева.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

10

Арх

2

5. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава муниципального образования
Северский район



А.В.Дорошевский

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ					
------------------	--	--	--	--	--

Лист
11

ПРИЛОЖЕНИЕ

УТВЕРЖДЕНО
 постановлением администрации
 муниципального образования
 Северский район
 от 08.04.2024 № 871

ЗАДАНИЕ

на подготовку документации по планировке территории для размещения
 линейного объекта: «Комплекс глубокой переработки нефти
 ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС
 производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом - отводом».

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
1	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории
2	Основание для разработки документации по планировке территории	Инвестиционная программа ООО «КНГК-ИНПЗ»
3	Инициатор подготовки документации по планировке территории	ООО «КНГК-ИНПЗ» 143401, Московская область, г.о. Красногорск, г. Красногорск, ул. Международная, д. 14, этаж 5, помещение секция 5-001. Тел.: +7 (861) 200-15-34; e-mail: office@i-npz.ru.
4	Источник финансирования	Средства ООО «КНГК-ИНПЗ»
5	Описание проектируемого объекта (объектов)	
5.1	Наименование планируемых работ в отношении проектируемого объекта	Строительство
5.2	Основные характеристики планируемого к размещению проектируемого объекта	В рамках реализации проектируемого объекта предусмотрено устройство следующих сооружений: - Блочно-модульная АГРС

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

12

2

	(объектов) ¹	производительностью 30 тыс.м³ в час с одним выходным газопроводом 1,2 МПа.; - Газопровод-отвод из стальной трубы диаметром 200мм. в заводской изоляции, подземной прокладки, длиной 4300 м, давлением от 1,43 МПа до 5,4 МПа.; - Газовый крановый узел на линейной части; - Сюрсовая свеча; - Подземная емкость для сбора площадочных вод V=100 м³; - Подъездная автомобильная дорога (съезд-примыкание) к крановому узлу, протяженностью 150м.; - Периметральное ограждение кранового узла и АГРС.
6	Населенные пункты, поселения, городские округа, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Подготовка документации по планировке территории для размещения объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом - отводом», будет осуществляться в отношении следующей территории: - Краснодарский край, Северский район, Северское сельское поселение; - Краснодарский край, Северский район, Азовское сельское поселение.
7	Требования к подготовке документации по планировке территории	Подготовка, согласование и утверждение документации по планировке территории должны осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации.
8	Вид разрешенного использования земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта.	Вид разрешенного использования территории, на которой располагается объект, уточняется по результатам разработки проекта планировки территории.
9	Состав документации по планировке территории	Том 1. Проект планировки территории. Графическая часть. Том 2. Положение о размещении

¹Технические характеристики объекта могут уточняться по результатам подготовки документации по планировке территории

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

13

3

		линейных объектов. Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка. Том 5. Проект межевания территории. Графическая часть Том 6. Проект межевания территории. Текстовая часть Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть Том 8. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка
10	Требования к составу и содержанию основной части проекта планировки территории	
10.1	Том 1. Проект планировки территории. Графическая часть	
10.1.1	Требования к содержанию чертежей проекта планировки территории	Подготовка проекта планировки территории осуществляется по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов. <u>На чертеже красных линий</u> отображаются: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), устанавливаемые и отменяемые красные линии; номера характерных точек устанавливаемых красных линий, в том числе точек начала и окончания красных линий, точек изменения описания красных линий; пояснительные надписи, содержащие информацию о видах территорий общего пользования, для которых установлены и

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

14

4

(или) устанавливаются красные линии;
границы существующих и планируемых
элементов планировочной структуры.

На чертеже границ зон планируемого
размещения линейных объектов
отображаются:

границы территории, в отношении
которой осуществляется подготовка проекта
планировки;

границы зон планируемого размещения
линейных объектов с указанием границ зон
планируемого размещения объектов
капитального строительства (далее –ОКС),
проектируемых в составе линейных объектов,
обеспечивающих в том числе соблюдение
расчетных показателей минимально
допустимого уровня обеспеченности
территории объектами коммунальной,
транспортной, социальной инфраструктур и
расчетных показателей максимально
допустимого уровня территориальной
доступности указанных объектов для
населения в соответствии с нормативами
градостроительного проектирования. Места
размещения ОКС, проектируемых в составе
линейного объекта, подлежат уточнению при
архитектурно-строительном проектировании,
но не могут выходить за границы зон
планируемого размещения таких объектов,
установленных проектом планировки
территории. В случае если для размещения
линейных объектов требуется образование
земельных участков, границы зон
планируемого размещения линейных
объектов устанавливаются в соответствии с
нормами отвода земельных участков для
конкретных видов линейных объектов.

номера характерных точек границ зон
планируемого размещения линейных
объектов, в том числе точек начала и
окончания, точек изменения описания границ
таких зон;

На чертеже границ зон планируемого
размещения линейных объектов, подлежащих
реконструкции в связи с изменением их

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110–ППТ

Лист

15

5

		местоположения, отображаются: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
10.1.2	Требования к оформлению чертежей проекта планировки территории	Проект планировки территории должен быть представлен в виде чертежа (чертежей), выполненного на цифровом топографическом плане. Чертеж проекта планировки территории выполняется в масштабах 1:500, 1:1 000, 1:2 000, 1:5 000 на листах формата А1, А2, А3 и (или) А4. Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. Также с целью наглядного отображения пересечений проектируемого объекта с другими ОКС и природными объектами допускается использование карт-врезок, содержащих более подробное и укрупненное изображение территории размещения объекта.
10.2	Том 2. Положение о размещении линейных объектов	
10.2.1	Сведения о размещении объекта на территории	Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; сведения об основных положениях документов территориального планирования, предусматривающего размещение линейного(ых) объекта(ов); перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

16

6

		районов, муниципальных округов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов; предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения: предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов; максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения ОКС, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны; минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов и за пределами, которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов; требования к архитектурным решениям ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием: требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов; требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов; требований к объемно-пространственным,
--	--	--

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

17

7

	архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения; информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых ОКС (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также ОКС, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов; информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов; информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды; информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне; Приложения: перечень координат характерных точек устанавливаемых красных линий; перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов; перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.
11	Материалы по обоснованию проекта планировки территории
11.1	Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

18

11.1.1	Требования к составу графических материалов по обоснованию проектов планировки территории	Представляются в масштабе 1:500-1:5 000. Графическая часть включает в себя: - схему расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов); - схему использования территории в период подготовки проекта планировки территории; - схему организации улично-дорожной сети и движения транспорта; - схему вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (в случаях размещения объектов капитального строительства, не являющихся линейными); - схему границ территорий объектов культурного наследия; - схему границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств; - схему границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.); - схему конструктивных и планировочных решений. В случае, если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе отражается схема сравнения вариантов размещения объекта капитального строительства. Иные материалы в графической форме для обоснования положений о планировке территории.
11.1.2	Требования к содержанию графических материалов по обоснованию проектов планировки территории	<u>Схема расположения элементов планировочной структуры</u> разрабатывается в масштабе от 1:10 000 до 1:25 000 при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. На

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9

		этой схеме отображаются: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры, в пределах границ субъекта (субъектов) Российской Федерации, на территории которого устанавливаются границы зон планируемого размещения линейных объектов и границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; границы зон планируемого размещения линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; <u>На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки территории отображаются:</u> границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, с указанием форм собственности таких земельных участков и информации о необходимости изъятия таких земельных участков для государственных и муниципальных нужд; контуры существующих сохраняемых
--	--	--

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

20

10

		объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов; границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. <u>Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта</u> выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта. На этой схеме отображаются: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; категории улиц и дорог; линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы зон действия публичных сервитутов; остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта; объекты транспортной инфраструктуры с выделением эстакад, путепроводов, мостов, тоннелей, объектов внеуличного транспорта, железнодорожных вокзалов, пассажирских платформ, сооружений и устройств для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземных) и иных подобных объектов в соответствии с
--	--	---

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

21

11

		региональными и местными нормативами градостроительного проектирования; хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных; основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях; направления движения наземного общественного пассажирского транспорта; иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории. <u>Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории</u> выполняется в случаях, установленных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства (для объектов, не являющихся линейными). Допускается отображение соответствующей информации на одной или нескольких схемах в зависимости от обеспечения читаемости линий и условных обозначений. На этой схеме отображаются: границы зон планируемого размещения линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; существующие и директивные (проектные) отметки поверхности по осям трасс автомобильных и железных дорог, проезжих частей в местах пересечения улиц и проездов и в местах перелома продольного профиля, а также других планировочных элементов для вертикальной увязки проектных решений, включая смежные территории; проектные продольные уклоны,
--	--	---

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

22

12

		направление продольного уклона, расстояние между точками, ограничивающими участок с продольным уклоном; горизонтали, отображающие проектный рельеф в виде параллельных линий; поперечные профили автомобильных и железных дорог, улично-дорожной сети в масштабе 1:100 - 1:200. Ширина автомобильной дороги и функциональных элементов поперечного профиля приводится с точностью до 0,01 метра. Асимметричные поперечные профили сопровождаются пояснительной надписью для ориентации профиля относительно плана. Схема границ территорий объектов культурного наследия разрабатывается в случае наличия объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. При отсутствии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, соответствующая информация указывается в томе 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка». На этой схеме отображаются: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации; границы территорий выявленных объектов культурного наследия. На схеме границ зон с особыми условиями использования территорий, особо
--	--	--

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

23

13

		<u>охраняемых природных территорий, лесничеств</u>, которая может представляться в виде одной или нескольких схем по отдельным видам зон, отображаются: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; границы зон с особыми условиями использования территорий: установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации; подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов; подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов; границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств. <u>На схеме границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.), отображаются:</u> границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; границы территорий, подверженных
--	--	---

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

24

14

рisku возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (в соответствии с исходными данными, материалами документов территориального планирования, а в случае их отсутствия - в соответствии с нормативно-техническими документами).

На схеме конструктивных и планировочных решений, подготавливаемой в целях обоснования границ зон планируемого размещения линейных объектов, отображаются:

границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;

границы зон планируемого размещения линейных объектов;

ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и (или) километровых отметок;

конструктивные и планировочные решения, планируемые в отношении линейного объекта и (или) объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, в объеме, достаточном для определения зоны планируемого размещения линейного объекта.

В случае, если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе на схеме сравнения вариантов размещения объекта капитального строительства отображается:

границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;

границы зон планируемого размещения линейных объектов;

зоны различного функционального назначения в соответствии с документами территориального планирования;

варианты прохождения трассы;

границы существующих земельных участков, учтенных в Едином

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

25

21

		перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса, расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости); сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель (в том числе в случае, если земельный участок в связи с размещением линейного объекта подлежит отнесению к определенной категории земель в силу закона без необходимости принятия решения о переводе земельного участка из состава земель этой категории в другую) или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую; сведения о наличии обременений земельных участков, на которых планируется размещение объекта, в том числе реквизиты договоров аренды; сведения о здании, строении, сооружении для размещения которых планируется образование земельного участка с учетом детализации на периоды строительства и эксплуатации. 2) перечень координат характерных точек образуемых земельных участков; 3) сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Координаты характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с
--	--	--

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

26

· 22

		Градостроительным кодексом Российской Федерации для территориальных зон; 4) вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории.
12.3	Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть	
12.3.1	Требования к составу чертежей	Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя чертежи, на которых отображаются: границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов, в которых расположена территория, применительно к которой подготавливается проект межевания; границы существующих земельных участков; границы публичных сервитутов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации; границы публичных сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации; границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации; границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов; границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

27

23

		линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов; местоположение существующих объектов капитального строительства; границы особо охраняемых природных территорий; границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границы территорий выявленных объектов культурного наследия; границы лесничеств, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов.
12.4	Том 8. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка	
12.4.1	Требования к текстовой части проекта межевания территории	Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя пояснительную записку, которая содержит: обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков; обоснование способа образования земельного участка; обоснование определения размеров образуемого земельного участка; обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации.
13	Требования к форматам предоставления данных в электронном виде	
13.1	Общие требования	Электронная версия записывается на диске CD/RW или DVD/RW; Данные электронной версии должны находиться в папке, названной по наименованию организации-заказчика;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

28

24

		Этикетка пластикового бокса должна соответствовать маркировке, нанесенной на лицевую сторону соответствующего диска; На лицевой стороне диска, маркировка должна быть нанесена печатным способом с указанием следующей информации: наименование организации, выполняющей функции заказчика наименование организации, выполняющей функции генерального проектировщика наименование организации, являющейся исполнителем работ по подготовке ДПТ Наклеивание бумаги на диск недопустимо. При записи на CD/RW / DVD/RW диск должна быть открыта мультисессия для обеспечения возможности проведения на диск дополнительной записи. Использование архиваторов (*.zip, *.rar и т.д.) при записи материалов на носители не допускается
13.2	Оформление электронной версии	
13.2.1	Требования к оформлению графических материалов	Подготовка графической части документации по планировке территории осуществляется в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Графические материалы представляются в формате, позволяющем осуществить ее размещение в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности, например, в виде файлов формата DWG, DXF (файл AutoCAD); DGN (файл MicroStation), MIF/MID, TAB (файл MapInfo), PDF, а также документ, содержащий сведения, подлежащие внесению в Единый государственный реестр недвижимости, в том числе описание местоположения границ земельных участков, подлежащих образованию в соответствии с проектом межевания территории (указанные графические материалы предоставляются в составе экземпляра электронного носителя,

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

29

25

		направляемого в уполномоченный на утверждение орган. Информация, представленная на чертежах, должна быть выполнена на топографической основе в масштабе, соответствующем заданию.
13.2.2	Требования к оформлению приложений	Документы, находящиеся в разделе Приложения должны быть хорошо читаемы, реквизиты должны позволять идентифицировать документ. Первым листом раздела должен быть перечень приложений, включенных в раздел
13.2.3	Требования к геоинформационным слоям	Также для внесения сведений в федеральную государственную информационную систему территориального планирования о существующих объектах графические материалы представляются в виде файлов формата: — SHP (файл ESRI); — TAB (файл MapInfo). Вместе с файлом необходимо предоставить файлы метаданных. В наименованиях файлов сокращения допустимы, при условии обеспечения идентификации содержимого При этом в тексте атрибутов геоинформационных слоев должна использоваться кодировка UTF-8, атрибутивная информация заполняется для всех геоинформационных слоев, площадь земельного участка указывается с округлением до 1 квадратного метра (площадь контура многоконтурного земельного участка в квадратных метрах с округлением до 0,01 квадратного метра. Информация должна быть предоставлена в системах координат WGS84 (EPSG 4326) и МСК. Геоинформационные слои должны обеспечивать описание следующих видов геометрических объектов: — точки; — линии; — полигоны;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

30

26

		Каждой записи в геоинформационном слое должен соответствовать один и только один топологически корректный объект. Не допускается включение в любой из слоев объектов типа «точка», «линия», «полигон». Исправление границ в геоинформационных слоях запрещается. В геоинформационные слои из графических материалов чертежа межевания конвертируется информация по границам участков, красным линиям и другим линиям градостроительного регулирования, с соблюдением площадей и границ. Информация должна быть идентична во всех графических материалах. Указанные графические материалы предоставляются в составе экземпляра электронного носителя, направляемого на утверждение в уполномоченный орган.
13.3	Требования к структуре размещения файлов в электронной версии	\Том_1: Проект планировки территории. Графическая часть; \Том_2: Положение о размещении линейных объектов и ведомости координат характерных точек устанавливаемых красных линий, характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения в форме таблицы в формате XLS; \Том_3: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть; Чертежи и схемы материалов по обоснованию проекта планировки территории; \Том_4: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка и ведомости координат характерных точек границ зон с особыми условиями использования территорий, подлежащих

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

31

27

установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов.

Графические материалы и результаты инженерных изысканий представляются в форме векторной и (или) растровой модели.

Информация в растровой модели представляется в форматах TIFF, JPEG и PDF.

Информация в векторной модели представляется в обменных форматах GML и SHP.

В случае невозможности представления данных в указанных форматах могут быть использованы обменные форматы MIF/MID, DWG и SXF (совместно с файлами описания RSC).

Выписки Государственного лесного реестра, Единого государственного реестра недвижимости (ЕГРН), кадастровые планы территории в формате предоставления сведений ЕГРН XML и PDF.

\\Том_5:

Проект межевания территории. Графическая часть. Чертеж или чертежи межевания территории;

\\Том_6:

Проект межевания территории. Текстовая часть и перечень образуемых земельных участков, ведомость координат характерных точек образуемых земельных участков и характерных точек границ территории применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания в форме таблицы в формате XLS;

\\Том_7:

Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть;

Чертежи и схемы материалов по обоснованию проекта межевания территории;

\\Том_8:

Материалы по обоснованию проекта

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

32

		межевания территории. Пояснительная записка. Графические материалы представляются в форме векторной и (или) растровой модели. Информация в растровой модели представляется в форматах TIFF, JPEG и PDF. Информация в векторной модели представляется в обменных форматах GML и SHP. В случае невозможности представления данных в указанных форматах могут быть использованы обменные форматы MIF/MID, DWG и SXF (совместно с файлами описания RSC). Каталог \Геоинформационные слои: Подкаталог\WGS-84 Под-подкаталог\ППТ: Ось магистрального трубопровода; Границы КС, НПС и т.д. Подкаталог\МСК Под-подкаталог\ППТ: Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировка; Границы зон планируемого размещения линейных объектов; Ось магистрального трубопровода; Оси ОКС, входящих в состав магистрального трубопровода; Границы КС, НПС и т.д.; Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащих установлению в связи с размещением линейных объектов (на каждую проектируемую ЗОУИТ – отдельный файл). Под-подкаталог\ПМТ: Границы образуемых земельных участков; Границы образуемых частей земельных участков; Граница территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания территории; Границы публичных сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с
--	--	---

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

29

		законодательством Российской Федерации; Zip-архив для направления в Росреестр содержащий файлы формата MID/MIF: Граница территории ПМТ; Файлы на образуемые земельные участки и части земельных участков. \\Реестр электронной версии: \\Реестр файлов электронной версии
13.4	Форматы файлов, размещаемых в каталогах электронной версии	
13.4.1	Текстовая часть	Файлы в формате DOC, PDF, DOCX, XLS, XLSX, TXT, RTF
13.4.2	Графические материалы	Файлы в формате DXF/DWG, для эскиза – допускается топооснова в растре формата TIFF
13.4.3	Приложения	Файлы в формате PDF, JPG
13.4.4	Геоинформационные слои	Файлы в формате SHP, MAP, TAB, ID и DAT, MID/MIF
13.4.5	Реестр электронной версии	Файлы в формате XLS (MS Office XP-2003)
14	Требования к предоставлению результатов работы	Документация по планировке территории направляется в уполномоченный орган на бумажном носителе в сброшпорованном и прошитом виде в 2 экземплярах, а также на электронном носителе - в количестве экземпляров, равном количеству поселений, городских округов, применительно к территориям которых осуществлялась подготовка документации по планировке территории, и городских округов, муниципальных районов, осуществляющих ведение информационных систем обеспечения градостроительной деятельности, в которых такая документация подлежит размещению, а также количеству территориальных управлений по субъектам Российской Федерации, осуществляющих ведение Единого государственного реестра недвижимости, применительно к территориям которых осуществлялась подготовка документации по планировке территории, с учетом одного экземпляра для хранения в архиве уполномоченного органа. Документация по планировке территории

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

34

30

		направляется в уполномоченный орган на электронном носителе в формате, позволяющем осуществить ее размещение в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности. К заявке на утверждение документации по планировке территории прилагается полный список рассылки в соответствии с абзацем один данного раздела с указанием наименования муниципальных районов, городских округов, поселений, филиалов кадастровой палаты и их почтовых адресов, а также опись направляемых документов.
--	--	--

Начальник управления архитектуры



М.С. Попандопуло

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ППТ			35

1.9 Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ
«Комитет по лесу»**

353235, Краснодарский край, Северский район,
пгт. Афипский, ул. Пушкина, 1
тел. (86166) 33-2-81, факс (86166) 33-2-62

Директору
ООО «ДорСтройИнжиниринг»
Борисенко И.М.
Тел: 8-861-265-10-77
E-mail: ilin.al.92@bk.ru

№ 01-05/ 6107/23 от 22.09 2023 г.
на № _____ от _____ 2023 г.

По обращению
ООО «ДорСтройИнжиниринг»

Государственное казенное учреждение Краснодарского края «Комитет по лесу» рассмотрело Ваше обращение от 18.09.2023г. № 267-1/23-112.

Сообщаем, что при камеральной проверке по границам, утвержденным Приказом Федерального агентства лесного хозяйства (РОСЛЕСХОЗА) от 04.03.2022г. № 100 «Об установлении границ Афипского лесничества в Краснодарском крае» выявлено, что проектируемый объект: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс.м3 в час с газопроводом-отводом» имеет пересечения с землями государственного лесного фонда в границах Афипского лесничества, Убинского участкового лесничества в квартале 1В часть выдела 2.

Объект был наложен на планшет лесоустройства соответствующего лесничества примерно и схематично в виду отсутствия оцифрованных планшетоу лесоустройства.

С уважением,
Руководитель
ГКУ КК «Комитет по лесу»



В.А. Герш

Исп.: Бортюк А.Н.
8(86166)34-0-77
2739/148

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ППТ			36



**ДЕПАРТАМЕНТ
ВЕТЕРИНАРИИ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Рашпилевская ул., д. 36, г. Краснодар, 350000
Тел. (861) 262-19-23, факс (861) 268-31-23
E-mail: uv@krasnodar.ru

Директору ООО «ДорСтройИнжиниринг»

Борисенко И.М.

29.09.2023 № 65-01-14-11314/23

На № 262-1/23-112 от 18.09.2023

О представлении сведений

Департамент ветеринарии Краснодарского края (далее - Депветеринарии края) в рамках требований, указанных в СП 502.1325800.2021 «Свод правил. Инженерно-экологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ», утвержденных и введенных в действие приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16 июля 2021 г. № 475/пр, в части предоставления информации, необходимой для строительства, сообщает следующее.

Согласно данным, имеющимся в распоряжении Депветеринарии края, на территории и в зоне радиусом 1000 м от проектируемого объекта: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом», расположенного по адресу: Российская Федерация, Краснодарский край, пгт. Ильский, скотомогильники, биотермические ямы, другие места захоронения трупов животных («моровые поля») отсутствуют.

Дополнительно сообщаем, что в соответствии с пунктом 2 статьи 12 Федерального закона от 30 марта 1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» санитарно-защитные зоны устанавливаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор, в связи с чем по вопросу предоставления сведений о санитарно-защитных зонах необходимо обращаться в Федеральную службу по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (ее территориальные органы).

Первый заместитель
руководителя
департамента



Подлинник электронного документа, подписанного
электронной подписью, хранится в системе
электронного документооборота
администрации Краснодарского края

Сертификат 00F7DA3E866B158E5E435DAEC864FF78A6
Владелец **Ярош Роман Аркадьевич**
Действителен с 07.04.2023 по 30.06.2024

Р.А. Ярош

Рябов Александр Николаевич, 8 (861) 262-51-09

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

37



**ДЕПАРТАМЕНТ
ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Гимназическая ул., д. 36, г. Краснодар, 350000
Тел. (861) 268-24-08, факс (861) 267-11-75
E-mail: dio@krasnodar.ru

ООО «ДорСтройИнжиниринг»

ilin.al.92@bk.ru

05.10.2023 № 52-31-04-38837/23

На № _____ от _____

О предоставлении информации

Департаментом имущественных отношений Краснодарского края рассмотрено Ваше обращение о предоставлении информации о наличии или отсутствии на территории участка изысканий по объекту «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом» особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается. Сообщаем следующее.

Согласно представленным координатам поворотных точек границ в системе координат МСК-23, исследуемая территория частично попадает в границы особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в соответствии с распоряжением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 30.04.2014 № 133-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории муниципального образования Северский район, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством».

В рамках компетенции направляем картографический материал расположения исследуемого участка изысканий относительно границ особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Начальник отдела
учета земель
в управлении
земельных отношений
департамента



Подлинник электронного документа, подписанного
электронной подписью, хранится в системе
электронного документооборота
администрации Краснодарского края

Сертификат 00A9F49C7EB4433D5133DFDB16C47A8AB2

Владелец Голуб Дмитрий Юрьевич

Действителен с 01.06.2023 по 24.08.2024

Д.Ю. Голуб

Смоляков Александр Владимирович
+7(861) 992-33-46

ДП/2023-0110-ППТ

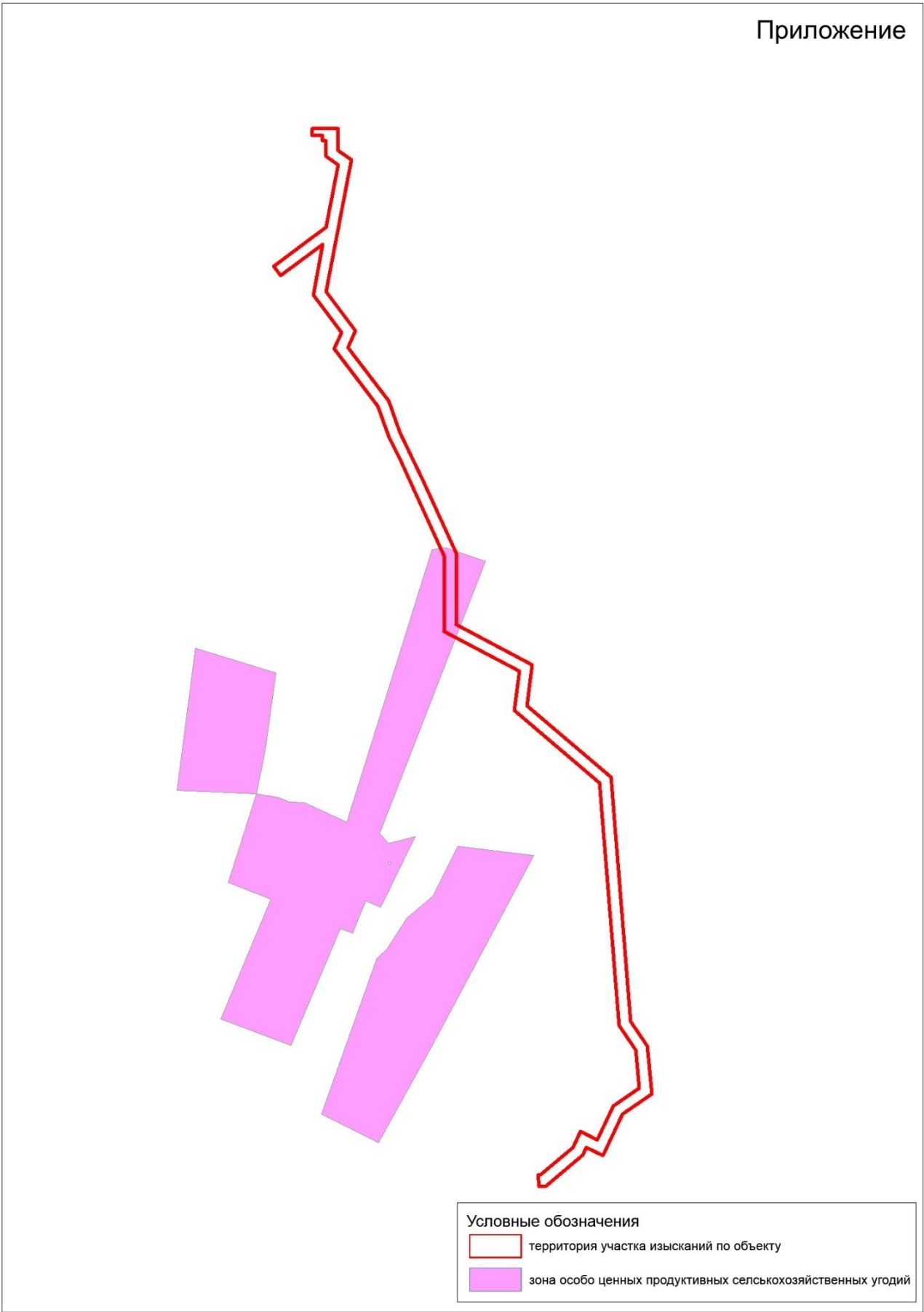
Т

38

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ЮЖНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ЮГНЕДРА)

Отдел геологии и лицензирования
по Краснодарскому краю
(Краснодарнедра)

ул. Красная, д. 19, г. Краснодар, 350063,
Тел. (861) 268-40-61; факс (861) 268-40-88,
E-mail: krasnodar@rosnedra.gov.ru

16 ОКТ 2023 № КК-КК-ЮФО-08-31/1450

на № _____ от _____

ООО «ДорСтройИнжиниринг»

350088, г. Краснодар,
ул. Сормовская, д. 204 офис 182

**Уведомление об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных
ископаемых под участком предстоящей застройки № 0230**

Отделом геологии и лицензирования по Краснодарскому краю
Департамента по недропользованию по Южному федеральному округу
(далее – Краснодарнедра) рассмотрено заявление

ООО «ДорСтройИнжиниринг», 350089, г. Краснодар, пр. Чекистов, д. 7/3
офис а/я 3632 ИНН 2312155211.

(полное наименование юридического лица с указанием ИНН, места нахождения и почтового адреса заявителя, либо ФИО (при
наличии) и почтового адреса физического лица с указанием ИНН.)

на выдачу заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под
участком предстоящей застройки по объекту: «Комплекс глубокой
переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство
новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом отводом».
(указывается наименование объекта капитального строительства)

Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской
Федерации и/или Территориальным балансом запасов
общераспространенных полезных ископаемых Краснодарского края под
участком предстоящей застройки учтены следующие месторождения:

Наименование месторождения (наименование участка недр)	Вид полезного ископаемого	№ лицензии	Наименование недропользователя
1. Ильское Новое	Нефть	нет	Нераспределенный фонд

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

40

В связи с наличием в границах участка предстоящей застройки месторождений полезных ископаемых, учтенных Государственным балансом запасов подземных ископаемых и/или Территориальным балансом запасов общераспространенных полезных ископаемых Краснодарского края, руководствуясь подпунктом 3 пункта 63, и в соответствии с абзацем 4 пункта 67 «Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода», утвержденного Федеральным агентством по недропользованию от 22.04.2020 № 161, Краснодарнедра отказывает

ООО «ДорСтройИнжиниринг», ИНН 2312155211.

(полное наименование юридического лица с указанием ИНН, либо ФИО (при наличии) физического лица с указанием ИНН.)

в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

Дополнительно информируем, что под участком предстоящей застройки расположено Ильское месторождение пресных подземных вод, эксплуатируемое ООО "Ильский НПЗ им. А.А. Шамара" Лицензия КРД5395ВЭ, в связи с чем, при строительстве объектов капитального строительства необходимо обеспечить соблюдение требований Постановления Правительства РФ от 11.02.2016 г. № 94 «Об утверждении правил охраны подземных водных объектов».

Геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, а также участках недр предоставленных в пользование, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации "О недрах", постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. N 492 "Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация".

Начальник отдела



Д.В. Тимофеев

М.В. Силина (Подпись)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

41



ФГБУ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ УТМС»
КРАСНОДАРСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ –
ФИЛИАЛ ФГБУ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ УТМС» (Краснодарский ЦГМС)
Лицензия № П039-00117-7700575008 от 01.07.2022 г.

Почтовый/юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Рахметовская, 36 тел. (861) 262-41-61

Исх. № 45 кл /1059 (2Аг) А от 31.01.2024г. ИП Масько М.С.

На № 38.1-НВ/23 от 22.11.2023 г.

Организация (предприятие), запрашивающая специализированную информацию о фоновых концентрациях вредных веществ, загрязняющих атмосферный воздух:
Индивидуальный предприниматель Масько М.С. (ИП Масько М.С.).

Объект, для которого запрашиваются фоновые концентрации вредных веществ:
Общество с ограниченной ответственностью «Ильский НПЗ им. А.А. Шамара» (ООО «КНГК-ИНПЗ»).

Адрес рассматриваемого объекта (населенный пункт, административный район):
Краснодарский край, Северский район, пгт. Ильский, кадастровый номер земельного участка: 23:26:0501000:3890.

Значения фоновых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в районе размещения объекта: ООО «КНГК-ИНПЗ», расположенного по адресу: Краснодарский край, Северский район, пгт. Ильский, кадастровый номер земельного участка: 23:26:0501000:3890, установлены согласно: Методических указаний по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха (утверждены приказом Минприроды России от 22.11.2019 №794); РД 52.04.186-89 и Действующих Временных рекомендаций «Фоновые концентрации загрязняющих веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха», без учета вклада выбросов рассматриваемого объекта:

Сера диоксид	Углерода оксид	Азота диоксид	Бенз(а)пирен
мг/м ³			нг/м ³
0,020	1,8	0,058	1,0

Представленные значения фоновых концентраций действительны до 31.12.2028г. Справка может использоваться только в целях ИП Масько М.С. для объекта: ООО «КНГК-ИНПЗ» и не подлежит передаче другим организациям.

Заместитель начальника
Краснодарского ЦГМС



И.В. Зубович

Отв. исполнитель,
отдел СГМЧММС
тел. (861) 268-21-85

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110–ПТТ

Лист

42



Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды
КРАСНОДАРСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ - ФИЛИАЛ ФГБУ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ УГМС»
350000, г. Краснодар, ул. Рашилевская, 36 тел. 262-41-61, 2 62-50-14

Приложение к № 305хл /374А от 26.05.2021г.

Генеральному директору
ООО «КНГК-ИНПЗ»
Кибирскому Д.Ю.

На Ваш запрос №1250/ГИ от 13.05.2021 г. предоставляем сведения о средних многолетних метеорологических характеристиках (за период 1977-2020 гг.) по данным наблюдений метеостанции Крымск, ближайшей к рассматриваемому объекту: Общество с ограниченной ответственностью «Ильский НПЗ» (ООО «КНГК-ИНПЗ»), расположенного по адресу: Краснодарский край, Северский район, поселок городского типа Ильский, территория 55 км автодороги Краснодар-Новороссийск.

1. Коэффициент, зависящий от стратификации $A=200$

2.Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца из средних максимальных значений	3. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца из средних минимальных значений	4.Средняя температура воздуха наиболее жаркого месяца
плюс 24,9	минус 0,2	плюс 23,3

5. Годовая повторяемость направлений ветра и штилей %								
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
10	14	14	4	14	18	19	7	15

6. Средняя скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5% $U = 4,9$ м/сек.
Среднегодовая скорость ветра – 2,0 м/с.

Представленная информация используется только в целях заказчика для указанного выше объекта и не подлежит передаче другим лицам, срок действия справки о многолетних метеорологических характеристиках пять лет.

Исполнитель
ОСГМОиМОС Филиппова В.В.
25.05.2021 г.

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

43

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата



**МИНИСТЕРСТВО
КУРОРТОВ, ТУРИЗМА
И ОЛИМПИЙСКОГО НАСЛЕДИЯ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Орджоникидзе ул., д. 41, г. Краснодар, 350000
Тел. /факс (861) 267-25-34
E-mail: mktkk@krasnodar.ru

Директору общества с
ограниченной
ответственностью
«Дорстройинжиниринг»

Борисенко И.М.

17.10.2023 № 44-01-18-8520/23

На № _____ от _____

О предоставлении информации

Уважаемый Игорь Михайлович!

Министерство курортов, туризма и олимпийского наследия Краснодарского края (далее – министерство), рассмотрев Ваше письмо от 18 сентября 2023 г. № 265-1/23-112 о наличии округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения в зоне проведения инженерно-экологических изысканий на объекте «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ с газопроводом-отводом», расположенном: Краснодарский край, Северский район, пгт. Ильский, территория 55 км автодороги «Краснодар-Новороссийск», сообщает следующее.

Министерство в соответствии с положением, утвержденным постановлением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 28 декабря 2015 г. № 1335 (далее – Положение), является специально уполномоченным органом исполнительной власти Краснодарского края в сфере развития курортов, туризма и олимпийского наследия, осуществляющим в установленном законодательством порядке реализацию государственной политики в сфере развития курортов и туризма на территории Краснодарского края.

Согласно пункту 3.24 Положения, к функциям министерства относится участие совместно с заинтересованными организациями, ведомствами и органами местного самоуправления в разработке проектов округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов, имеющих региональное значение, в установлении их границ и режимов. В то же время министерство не наделено функциями по сбору информации о вхождении земельных участков (объектов) в границы зон округа санитарной (горно-санитарной) охраны курортов.

В границах муниципального образования Северский район отсутствуют территории которым в установленном порядке придан статус лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения.

Дополнительно информируем, что в соответствии с Федеральным законом от 23 февраля 1995 г. № 26-ФЗ «О природных лечебных ресурсах, лечебно-

ДП/2023-0110–ППТ

ЛИСТ

44

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

оздоровительных местностях и курортах» природные лечебные ресурсы, лечебно-оздоровительные местности, также курорты и их земли являются соответственно особо охраняемыми объектами и территориями. Их охрана осуществляется посредством установления округов санитарной (горно-санитарной) охраны.

В составе округа санитарной (горно-санитарной) охраны выделяется до трех зон:

на территории первой зоны запрещаются проживание и все виды хозяйственной деятельности, за исключением работ, связанных с исследованиями и использованием природных лечебных ресурсов в лечебных и оздоровительных целях при условии применения экологически чистых и рациональных технологий;

на территории второй зоны запрещаются размещение объектов и сооружений, не связанных непосредственно с созданием и развитием сферы курортного лечения и отдыха, а также проведение работ, загрязняющих окружающую среду, природные лечебные ресурсы и приводящих к их истощению;

на территории третьей зоны вводятся ограничения на размещение промышленных и сельскохозяйственных организаций и сооружений, а также на осуществление хозяйственной деятельности, сопровождающейся загрязнением окружающей среды, природных лечебных ресурсов и их истощением.

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации округа санитарной (горно-санитарной) охраны курортов являются зонами с особыми условиями использования, вследствие чего их границы подлежат отображению в документах территориального планирования и градостроительного зонирования.

В связи с этим, в целях получения интересующей информации о наличии округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов регионального и местного значения рекомендуем обращаться в уполномоченный орган в области градостроительной деятельности Краснодарского края либо соответствующего муниципального образования.

Временно
исполняющий
обязанности
министра



Подлинник электронного документа, подписанного
электронной подписью, хранится в системе
электронного документооборота
администрации Краснодарского края

Сертификат 1242F1B9DAF786A12BED3DC498EDF933
Владелец **Зарицкий Михаил Владимирович**
Действителен с 11.08.2023 по 03.11.2024

М.В. Зарицкий

Фудашкин Виктор Анатольевич
+7 (861) 267-25-43

ДП/2023-0110-III.1

Т


**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
(Минприроды России)

ул. Б. Грушинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru
телефон 112242 СФЕД

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России
Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствия/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гашенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)



А.И. Григорьев

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

46

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального
значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальный единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кутарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

47

32

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевское с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Краснопереконский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

48

31

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им. С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

49



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Северная ул., д. 275/1, г. Краснодар, 350020
Тел. (861) 279-00-49, факс (861) 293-78-01
E-mail: mprkk@krasnodar.ru,
https://mpr.krasnodar.ru

ООО «ДорСтройИнжиниринг»

Проспект Чекистов 7/3,
а/я 3632, г. Краснодар,
Краснодарский край, 350089
ilin.al.92@bk.ru

№ _____
На № 266-1/23-112 от 18.09.2023

МПР КК



202-03.4-05-30972/23 от 18/10/2023

О предоставлении информации

Министерство природных ресурсов Краснодарского края (далее – министерство), рассмотрев в рамках компетенции запрос ООО «ДорСтройИнжиниринг» о предоставлении информации по объекту «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс.м³ в час с газопроводом-отводом» (далее – объект), сообщает.

Объект находится вне границ существующих и планируемых к созданию особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) регионального значения и их охранных зон, существующих ООПТ местного значения, водно-болотных угодий, а также вне границ лесопарковых зеленых поясов населенных пунктов Краснодарского края.

В границах участка объекта действующие лицензии на право пользования участками недр местного значения, содержащими подземные воды, объем добычи которых составляет не более 500 кубических метров в сутки, содержащими общераспространенные полезные ископаемые, месторождения, учтенные в нераспределенном фонде недр Сводным отчетным балансом запасов общераспространенных полезных ископаемых на территории Краснодарского края по состоянию на 01.01.2023, а также участки недр, включенные в Перечень участков недр местного значения, утвержденный приказом министерства от 23.08.2013 № 1336, отсутствуют.

В соответствии с положением о министерстве, утвержденным постановлением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 19.10.2012 № 1250 «О министерстве природных ресурсов Краснодарского края» (далее – Положение), министерство не осуществляет сбор и предоставление сведений о ключевых орнитологических территориях.

Согласно Положению, министерство обеспечивает ведение государственного лесного реестра и предоставление выписок из государственного лесного реестра в отношении лесов, расположенных в границах территории Краснодарского края в соответствии с лесоустроительной

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ПТТ		Лист
								50

документацией.

В соответствии с частью 1 статьи 91 Лесного кодекса Российской Федерации государственный лесной реестр представляет собой систематизированный свод документированной информации о лесах, об их использовании, охране, защите, воспроизводстве, о лесничествах.

Государственный лесной реестр состоит из форм, утвержденных приказом Минприроды России от 24.12.2021 № 1007 «Об утверждении форм ведения государственного лесного реестра», и первичной лесоустроительной документации.

Состав форм государственного лесного реестра не предусматривает внесение информации о границах в системе координат, применяемой при ведении Единого государственного реестра недвижимости.

Для определения принадлежности участка к землям лесного фонда в границах соответствующих лесничеств, необходимо обратиться в ГКУ КК «Комитет по лесу» по адресу: 353235, Северский район, пос. Афицкий, ул. Пушкина, 1, тел. 8(86166) 33-2-81.

В случае принадлежности участка к землям лесного фонда следует обратиться в министерство с заявлением о предоставлении выписки из государственного лесного реестра в отношении испрашиваемого участка с указанием видов запрашиваемой информации в соответствии с приказом министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.10.2013 № 464 «Об утверждении перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее предоставления».

Форма заявления и порядок его оформления указаны в приложении 4 и в п. 2.18 к Административному регламенту исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра, утвержденного Приказом министерства природных ресурсов Российской Федерации от 31.10.2007 № 282.

За предоставление выписки из государственного лесного реестра взимается плата в размере и порядке, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2007 № 138 «О размере платы за предоставление выписок из государственного лесного реестра и порядке ее взимания».

Согласно Положению, министерство не осуществляет кадастровый учет поверхностных источников водоснабжения и зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, что исключает возможность предоставления документированных сведений об их расположении.

По имеющимся в министерстве сведениям право пользования водными объектами на основании договора водопользования в целях забора (изъятия) водных ресурсов для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в районе размещения объекта не предоставлялось. Проекты зон санитарной

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

51

охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения не утверждались.

Вместе с тем сообщаем о том, что положениями статьи 31 Водного кодекса Российской Федерации установлено, что документированные сведения о заключенных договорах водопользования содержатся в государственном водном реестре и относятся к государственным информационным ресурсам. Информация о предоставлении водных объектов в пользование размещается на официальном сайте Федерального агентства водных ресурсов в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<https://voda.gov.ru/>).

Дополнительно сообщаем, что проекты зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения до вступления в силу Федерального закона от 22.08.2004 № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» утверждались в том числе и органами местного самоуправления на основании Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения». Информация об указанных зонах санитарной охраны находится в соответствующих муниципальных образованиях.

Напоминаем, что в соответствии с частью 2 статьи 22 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире» при размещении, проектировании и строительстве предприятий, сооружений и других объектов должны предусматриваться и проводиться мероприятия по сохранению среды обитания объектов животного мира и условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции. Частью 1 статьи 56 упомянутого Федерального закона установлено, что юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, возмещают нанесенный ущерб добровольно либо по решению суда или арбитражного суда. Данные нормы законодательства распространяются на все группы объектов животного мира без исключения (охотничьи ресурсы, позвоночные, беспозвоночные, занесенные и не занесенные в Красные книги Российской Федерации и (или) Краснодарского края).

В соответствии с пунктом 1.6 Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Краснодарского края, утвержденных постановлением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 23.08.2016 № 642, при проектировании объектов капитального строительства и иных сооружений любого типа, планировании иной хозяйственной деятельности, оказывающей воздействие на объекты животного мира и среду их обитания, необходимо производить оценку их воздействия на окружающую среду в части объектов животного мира и среды их обитания, предусматривать

ДП/2023-0110–ПТТ

Т

52

мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания (в том числе компенсационные природоохранные мероприятия), а при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов – реализовывать упомянутые мероприятия. Не допускается осуществление хозяйственной и иной деятельности, оказывающей воздействие на объекты животного мира и среду их обитания (за исключением мероприятий по охране, защите и воспроизводству лесов) без планирования и реализации мероприятий по охране объектов животного мира и среды их обитания, согласованных с органом исполнительной власти Краснодарского края, уполномоченным в области охраны и использования животного мира, сохранения и восстановления среды его обитания.

В связи с этим, при проектировании объектов капитального строительства необходимо производить оценку их воздействия на окружающую среду в части объектов животного мира и среды их обитания и, по согласованию с министерством, предусматривать и, в дальнейшем, реализовывать мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания, для чего перед прохождением экспертизы проектной документации необходимо направлять соответствующие материалы в министерство.

Заместитель министра

А.В. Колосков

Гончаров Сергей Валерьевич
+7 (861) 293-78-08 (доб. 453)

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

53

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного водоснабжения по
Краснодарскому краю»
(ФГБУ «Управление «Кубаньмелиоводхоз»)

350058, г.Краснодар, ул. Селезнева, 242
телефон (861) 231-44-69, факс 231-54-51
E-mail: info@kubanmelio.mcx.gov.ru

" 28 " 09 2023 г. № 3526

Директору
ООО «ДорСтройИнжиниринг»

И.М. Борисенко

О результатах рассмотрения обращения

Уважаемый Игорь Михайлович!

ФГБУ «Управление «Кубаньмелиоводхоз» (далее – Учреждение) рассмотрено Ваше обращение от 18.09.2023 № 261-1/23-112 по вопросу предоставления информации о наличии (отсутствии) мелиоративных земель и систем на площадке размещения объекта: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом».

По результатам рассмотрения обращения сообщаем, что в соответствии с прилагаемым ситуационным планом участка изысканий, отсутствуют мелиорируемые земли, мелиоративные системы (их части), отдельно расположенные гидротехнические сооружения, закрепленные за Учреждением.

За дополнительной информацией по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель (земельных участков), мелиоративных систем (их частей) и отдельно расположенных гидротехнических сооружений иных форм собственности, рекомендуем Вам обратиться в органы государственной власти субъекта Российской Федерации, или органы местного самоуправления в соответствующем субъекте Российской Федерации, а также, о наличии прав на указанную мелиоративную систему или отдельно расположенное гидротехническое сооружение, целесообразно обращаться в территориальное управление Росреестра.

Заместитель директора



М.А. Онищенко

А.А. Дьяков
О.Д. Вакуленко
8(861)231-48-11



ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

54



**АДМИНИСТРАЦИЯ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ
УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ**

Советская ул., д. 49, г. Краснодар, 350063
Тел./факс: (861) 268-32-23
E-mail: uorn@krasnodar.ru

04.11.2023 № *78-14-21116/23*

На № _____ от _____

ООО «Ильский НПЗ
им А.А. Шамара»

Территория 55-км автодороги
Краснодар – Новороссийск,
пгт. Ильский, Северский район,
Краснодарский край, 353232

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ПРЕДМЕТ РАССМОТРЕНИЯ:

Обращение ООО «Ильский НПЗ им А.А. Шамара» (вх. от 09.11.2023 № 78-20032/23-0) о возможности хозяйственного освоения линейного земельного участка протяженностью 5 км, шириной полосы отвода 28 м для объекта: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м3 в час с газопроводом-отводом».

«Научно-технический отчет о проведенных научно-исследовательских археологических работах (разведках), с целью выявления наличия или установления факта отсутствия объектов культурного наследия на земельном участке в зоне капитального строительства по объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м3 в час с газопроводом-отводом», расположенному по адресу: Россия, Краснодарский край, Северский район, пгт. Ильский, территория 55-км автодороги Краснодар-Новороссийск.», выполненный НАО «Наследие Кубани» в 2023 году (далее - отчет).

МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЕ:

Линейный земельный участок протяженностью 5 км, шириной полосы отвода 28 м расположен по адресу: Краснодарский край, Северский район, пгт. Ильский, территория 55-км автодороги Краснодар-Новороссийск.

СВЕДЕНИЯ О ПАМЯТНИКАХ ИСТОРИИ И КУЛЬТУРЫ:

По данным единого государственного реестра объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, перечня выявленных объектов культурного наследия, списка объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, материалов архива управления государственной охраны объектов культурного наследия администрации Краснодарского края, отчёта, объекты культурного наследия (памятники истории и культуры), включенные в единый государственный реестр



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

55

объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, а также зоны их охраны, защитные зоны объектов культурного наследия на рассматриваемых земельных участках отсутствуют.

ТРЕБОВАНИЯ:

В соответствии с п. 4 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», если при земляных и строительных работах на земельном участке будут обнаружены археологические предметы или объекты (фрагменты керамики, костные останки, предметы древнего вооружения, монеты, каменные конструкции, кладки и пр.) необходимо незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения направить в управление государственной охраны объектов культурного наследия администрации Краснодарского края письменное уведомление.

ВЫВОДЫ:

Управление государственной охраны объектов культурного наследия администрации Краснодарского края согласовывает хозяйственное освоение линейного земельного участка протяженностью 5 км, шириной полосы отвода 28 м для объекта: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом» по адресу: Краснодарский край, Северский район, пгт. Ильский, территория 55-км автодороги Краснодар-Новороссийск, при условии выполнения требований действующего законодательства.

Начальник управления



Г.Г. Давыденко

Востокова Анастасия Сергеевна
+7 (861) 268-50-17

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

56

-Федеральное агентство по недропользованию
ФБУ «ТФГИ по Южному федеральному округу»

**КРАСНОДАРСКИЙ ФИЛИАЛ
ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТНОГО
УЧРЕЖДЕНИЯ «ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ
ФОНД
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО
ЮЖНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»**

(Краснодарский филиал
ФБУ «ТФГИ по Южному Федеральному округу»)
Одесский проезд, д. 4, г. Краснодар, 350020,
тел/факс. (861) 259-71-26, 259-71-25
email: krasnodar-tfi@mail.kuban.ru

«18» декабря № 02/ *875*
На № 8748/01/1 от 17.11.2023 г.

Исполнительному директору по
инвестиционной деятельности
ООО "КНГК-ГРУПП»

Варламову С.В.

Согласно договора № 113 от 7 ноября 2023, направляем вам справочную информацию в области геологического изучения недр и недропользования в виде геологического заключения с информацией о прохождении трассы АГРС через месторождение нефти Ильское Новое с координатами границ месторождения и трассы, картами расположения месторождений, картой разработки майкопских отложений и геологическим разрезом.

Заключение

Трасса новой АГРС частично пересекает месторождение нефти Ильское Новое и месторождение подземных вод Ильское водозаборного участка ООО «Ильский НПЗ» (прил. 1, 2). В контурах месторождения Ильское Новое расположены угловые точки трассы №№ 1-6, причем точка №6 находится прямо на границе месторождения.

Месторождению нефти Ильское Новое нанесено на карту по данным Управления ИАО МСБ УВС и ПВ ФГБУ «Росгеолфонд» (табл.1). Находится оно в нераспределенном фонде и расположено в юго-восточной части ст. Ильская, частично включая в себя контуры выявленного севернее месторождения нефти Азовское (2 залежи нефти в майкопских отложениях).

Месторождение Ильское Новое выявлено в олигоценовых терригенных отложениях в интервале 800-1500 м (прил. 4 и 5).

Согласно государственному балансу запасов ПИ РФ на 01.01. 2022 г, запасы нефти месторождения Ильское Новое по категории С₁ составляют: геологические- 3510 тыс. т., извлекаемые- 1052 тыс. т.

Месторождение подземных вод Ильское, водозаборного участка ООО «Ильский НПЗ» расположено на северо-восточной окраине п.г.т. Ильский Северского района Краснодарского края. Право пользования недрами ООО «Ильский НПЗ» предоставлено лицензией КРД 5395 ВЭ от 28.12.2021г. с целевым назначением добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологи-

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

57

ческого водоснабжения. Для водоснабжения используются подземные воды четвертичного и киммерийского водоносных комплексов. Согласно лицензии уровень добычи подземных вод не должен превышать 2,0 тыс. м³/сут. В настоящее время на водозаборном участке находятся 7 скважин, расположенных на четырех расчетных площадках. В контуре месторождения расположены угловые точки трассы №№ 20-23 (прил. 3).

По данным Баланса пресных подземных вод по южному федеральному округу (ЮФО) на 01.01.2023 г запасы месторождения Ильское составляют по категории А – 1,05 тыс. м³/сут и по категории С₁- 0,95 тыс. м³/сут (ТКЗ 29.04.2016 №251/58).

Координаты угловых точек контура месторождения нефти Ильское Новое в формате Пулково-42 приведены в таблице №1.

Табл.1

№ точки	Ш, гр	Ш, мин	Ш, сек	Д, гр	Д, мин	Д, сек
1	44	47	52,08	38	36	11,52
2	44	47	56,76	38	36	2,88
3	44	48	2,88	38	35	51,36
4	44	48	5,4	38	35	34,8
5	44	48	15,12	38	34	58,8
6	44	48	33,48	38	34	11,28
7	44	48	46,8	38	34	0,48
8	44	48	59,76	38	33	59,04
9	44	49	10,56	38	34	0,48
10	44	49	18,48	38	34	5,52
11	44	49	25,32	38	34	13,08
12	44	49	28,56	38	34	21
13	44	49	29,28	38	34	42,24
14	44	49	27,48	38	35	43,08
15	44	49	28,2	38	36	29,88
16	44	49	27,84	38	37	12,36
17	44	49	22,8	38	37	52,32
18	44	49	9,48	38	38	6
19	44	48	48,24	38	38	9,96
20	44	48	33,48	38	38	16,8
21	44	48	18	38	38	16,44
22	44	48	5,76	38	38	5,64
23	44	47	48,48	38	37	43,68
24	44	47	41,28	38	37	21
25	44	47	39,48	38	36	54
26	44	47	44,52	38	36	32,76
27	44	47	52,08	38	36	11,52

Зам. руководителя
(861) 259-71-29)



И.Л. Кухарев

ДП/2023-0110-ПНТ

Лист

58

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата


АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НЕФТЕГАЗТЕХНОЛОГИЯ-ЭНЕРГИЯ»

(АО «НГТ-Энергия»)

ул. Красная, 9, г. Славянск-на-Кубани, Краснодарский край, Россия, 353560.
 Телефон: (86146) 73-1-03, факс: (86146) 2-22-73, e-mail: general@ngt-energy.ru
 ОКПО 45841872, ОГРН 1022304648871, ИНН/КПП 2349017673/234901001

от 30.08.2016 № 279/1475
 на № _____ от _____

ООО

«Кубанская нефтяная компания»
 Директору департамента
 проектирования инжиниринга
 А.Л. Яковлеву

О направлении ТУ

Уважаемый Алексей Леонидович!

Направляем Вам технические условия №111/623/16/П от 25 августа 2016 года по объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ». Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом» - пересечение проектируемого подземного газопровода-отвода (ДУ 200) с ВЛ-35 кВ «Ильская - Западная» в пролете опор №52 - №53; ВЛ-6 кВ «Зп-92» в пролете опор №48 - 49

Приложение:

1. Технические условия от 25.08.2016 года №111/623/16/П по 1 экз. на 1 м л.

С уважением,
 Управляющий директор

Е.В. Катрич

Елисеева М.И.,
 8(86146)73-1-42

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

59


АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НЕФТЕГАЗТЕХНОЛОГИЯ-ЭНЕРГИЯ»

(АО «НГТ-Энергия»)

 ул. Красная, д. 9, г. Славянск-на-Кубани, Краснодарский край, Россия, 353560.
 Телефон: (86146) 73-1-03, факс: (86146) 2-22-73, e-mail: general@ngt-energy.ru
 ОКПО 45841872, ОГРН 1022304648871, ИНН/КПП 2349017673/234901001

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение проектируемого подземного газопровода-отвода (ДУ 200) с ВЛ-35 кВ «Ильская - Западная» в пролете опор №52 - №53; ВЛ-6 кВ «Зп-92» в пролете опор №48 - 49 по объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ». Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м3 в час с газопроводом-отводом»

№ 111/623/16/П

«25» августа 2016г.

Сетевая организация: Акционерное Общество «Нефтегазтехнология – Энергия» АО «НГТ-Энергия»).

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Кубанская нефтегазовая компания» (ООО «КНГК»).

Наименование объекта: Проектирование подземного газопровода-отвода (ДУ 200) - пересечение с ВЛ-35 кВ «Ильская - Западная» в пролете опор №52 - №53; ВЛ-6 кВ «Зп-92» в пролете опор №48 - 49 по объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ». Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м3 в час с газопроводом-отводом».

1. Наименование и место пересечения с проектируемым объектом: Россия, Краснодарский край, Северский район - ВЛ-35 кВ «Ильская - Западная» в пролете опор №52 - №53; ВЛ-6 кВ «Зп-92» в пролете опор №48 - 49.
2. Пересечение проектируемого объекта с ВЛ-35 кВ «Ильская - Западная» в пролете опор №52 - №53; ВЛ-6 кВ «Зп-92» в пролете опор №48 - 49 выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, 7-е изд.: пункты 2.5.287 - 2.5.288, 2.5.290 главы «Пересечение и сближение с подземными трубопроводами».
3. Проектные решения в части пересечения проектируемого подземного газопровода-отвода (ДУ 200) с ВЛ-35 кВ «Ильская - Западная» в пролете опор №52 - №53; ВЛ-6 кВ «Зп-92» в пролете опор №48 - 49 согласовать с АО «НГТ – Энергия».
4. Организацию работ в охранной зоне ВЛ-35 кВ, ВЛ-6 кВ производить в строгом соответствии с требованиями «Правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (утв. ПП РФ от 24.02.2009г. №160) .
5. Выполнение работ в охранной зоне ВЛ-35 кВ «Ильская - Западная» в пролете опор №52 - №53; ВЛ-6 кВ «Зп-92» в пролете опор №48 - 49 производить после получения разрешения АО «НГТ - Энергия».
6. При выполнении работ по пересечению проектируемого подземного газопровода-отвода (ДУ 200) с ВЛ-35 кВ «Ильская - Западная» в пролете опор №52 - №53; ВЛ-6 кВ «Зп-92» в пролете опор №48 – 49 совместно с начальником Ильского ЭСУ составить акт на пересечение.
7. Перед сдачей подземного газопровода-отвода (ДУ 200) в эксплуатацию получить справку в АО «НГТ-Энергия» о выполнении технических условий.
8. Срок действия технических условий три года.

Заместитель управляющего директора
 Главный инженер



А.А. Снитко

Елисеева М.И.,
 8(86146)75142

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

60



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НЕФТЕГАЗТЕХНОЛОГИЯ-ЭНЕРГИЯ»
(АО «НГТ-Энергия»)

ул. Красная, д. 9, г. Славянск-на-Кубани, Краснодарский край, Россия, 353560.
Телефон: (86146) 5-51-37, факс: (86146) 2-22-73, e-mail: sekretar@ngta-rosneft.ru
ОКПО 45841872, ОГРН 1022304646671, ИНН/КПП 2349017673/234901001

от 18.10.2022 № АС/1291

на № 4075/УПМ от 07.10.2022г.

Техническому директору
ООО «КНГК-ИНПЗ»
А.В. Тагирову

О продлении ТУ №111/623/16/П

Уважаемый Андрей Валерьевич!

На Ваше письмо (вх.: 1618 от 07.10.2022 года) Общество продлевает срок действия технических условий №111/623/16/П от 25.08.2016 года на пересечение проектируемого подземного газопровода-отвода (ДУ 200) с ВЛ-35 кВ «Ильская-Западная» в пролете опор №№52-53; ВЛ-6 кВ «Зп-92» в пролете опор №№48-49 по объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ». Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс.м3 в час с газопроводом-отводом», сроком до 31.12.2024 года.

С уважением,
Генеральный директор

Е.В. Катрич

Снитко А.А.,
(86166) 69-4-44

ООО "КНГК-ИНПЗ"
Вх. №6669
от 18.10.2022

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

61

Формат А4

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата



СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ
ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ СВЯЗИ

ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СВЯЗЬ ОБЪЕКТОВ ТРАНСПОРТА И ДОБЫЧИ НЕФТИ» -
«СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ СВЯЗИ»
ул.Волочаевская, 124, Новороссийск, Краснодарский край, Россия, 353911; Тел.: (8617) 603057; Факс: (8617) 603408
E-mail: skptus-inbox@stn.transneft.ru; ОКПО 00140058; ОГРН 1027739420961; ИНН/КПП 7723011906/ 231502001

06.04.2022 № СТН-10-16-11/1175

На № _____ от _____

О выдаче ТУ

Генеральному директору

ООО «КНГК-ИНПЗ»

Д.Ю.Кибирскому

Уважаемый Дмитрий Юрьевич!

На Ваш запрос от №0758/ТД от 24.02.2022 направляю технические условия №10-16/2534-П от 06.04.2022 на обеспечение сохранности и пересечение кабелей связи АО "Связьтранснефть" при проектировании трассы магистрального газопровода, КЛ ВОЛС по объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ». Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м3 в час с газопроводом-отводом».

Приложение: Технические условия №10-16/2534-П от 06.04.2022, 6 листов

Главный инженер

А.В. Кузнецов

ООО "КНГК-ИНПЗ"

Вх. № 2038

от 07.04.2022

Исполнитель:
Е.Ю. Скорик
тел. 6 (271) 57-25, 8 (8617)
60-39-91

Кол-во

листов:

1 из 1



ДП/2023-0110-ПТ

Лист

62

Формат А4

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер
филиала АО «Связьтранснефть» -
«Северо-Кавказское ПТУС»

А.В. Кузнецов

06.04.2022 г.

Технические условия на выполнение проектных работ № 10-16/2534-П

на обеспечение сохранности и пересечение кабелей связи АО "Связьтранснефть" при проектировании трассы магистрального газопровода, КЛ ВОЛС по объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ». Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м3 в час с газопроводом-отводом»

Все работы в охранной зоне кабелей связи АО «Связьтранснефть» должны выполняться в соответствии с проектно-сметной документацией, выполненной проектными организациями, имеющими лицензию на выполнение проектных работ, с учетом технических условий, выданных предприятием, эксплуатирующим данные линии связи, после согласования проектной документации, проекта производства работ и только в присутствии и под контролем представителей филиала АО «Связьтранснефть» - «Северо-Кавказское ПТУС»

1. Согласовать с Северо-Кавказским ПТУС проектные решения по пересечению и сближению с действующими кабельными линиями связи с объектом проектирования. Для этого направить в адрес Северо-Кавказского ПТУС в бумажном или электронном виде проектную/рабочую документацию в составе разделов: «Проект организации строительства», «Проект организации демонтажа» (при наличии), «Линейная часть» и другие разделы проектной документации, описывающие конструктивные и технологические решения, связанные с нормальной эксплуатацией действующих и проектируемых линейных и станционных сооружений связи.

2. При пересечении и параллельном следовании объектов строительства с коммуникациями АО «Связьтранснефть» (в 100 метровой зоне на всем участке производства работ), проектом предусмотреть необходимое количество вешек, указательных знаков, временных ограждений для обозначения коммуникаций АО «Связьтранснефть». Количество вешек и указательных знаков рассчитывать исходя из п.1. Технических мероприятий настоящих технических условий. Конструкцию вешек и указательных знаков согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть».

3. На рабочих чертежах проекта должны быть обозначены кабели связи АО «Связьтранснефть» и выполнены сноски: «Осторожно! Кабель связи АО «Связьтранснефть». Работы без представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Северо-Кавказское ПТУС» **ЗАПРЕЩЕНЫ!**».

В проектной документации указать необходимость выполнения в процессе строительства следующих мероприятий:

1. Не позднее, чем за 3 дня до начала работ (исключая выходные и праздничные дни) вызвать письменно или телефонограммой представителя филиала АО «Связьтранснефть» по электронному skptus-inbox@stn.transneft.ru и по адресу: 353911, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 124, тел. (8617) 603057, 609295, факс (8617) 603408 для указания трассы прохождения кабелей связи и контроля за производством работ в охранной зоне линейно-кабельных сооружений (ЛКС).

2. По результатам работы по уточнению трассы кабельной линии связи составить «Акт передачи на сохранность кабельной магистрали, замерных столбиков и предупредительных знаков» с участием представителя заказчика, представителя филиала АО «Связьтранснефть» - Северо-Кавказское ПТУС и представителя предприятия - подрядчика, ведущего работы в охранной зоне. В результате работы по уточнению трассы инженерных коммуникаций, и в том числе линейно-кабельных сооружений связи, заказчику оформить «Акт-допуск» с участием представителей

ТУ № 10-16/2534-П

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

63

организации — подрядчика выполняемых работ, и филиала АО «Связьтранснефть» - «Северо-Кавказское ПТУС».

3. Заказчик совместно с представителями подрядчика и филиала АО «Связьтранснефть» - Северо-Кавказское ПТУС должны оформить **«Разрешение на производство работ в охранной зоне линий и сооружений связи»**.

4. После оформления всех разрешительных документов заказчик оформляет **«Ордер на право производства работ в охранной зоне инженерных коммуникаций»**, в котором, за подписью должностного лица филиала АО «Связьтранснефть» - Северо-Кавказское ПТУС (начальника ЦЭС или лица его замещающего), удостоверяется выполнение всех необходимых мероприятий по обеспечению безопасности производства работ в охранной зоне ЛКС.

5. Производители работ (мастера, прорабы, машинисты строительных машин и механизмов) до начала работ в охранной зоне кабелей связи Северо-Кавказского ПТУС должны быть ознакомлены с расположением кабелей и проинструктированы о порядке производства работ ручным и механизированным способом.

6. Не позднее, чем за 2-е суток до начала производства работ согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - Северо-Кавказское ПТУС рабочий проект и проект производства работ. После согласования рабочего проекта и проекта производства работ направить запрос в адрес филиала АО «Связьтранснефть» - Северо-Кавказское ПТУС на выдачу технических условий на производство работ, по данному объекту.

7. Выдача/продление технических условий (на выполнение проектных работ и на производство работ), курирование производства работ в охранной зоне кабелей связи филиала АО «Связьтранснефть» - Северо-Кавказское ПТУС производится на возмездной основе. Стоимость услуги определяется согласно утвержденных тарифов АО «Связьтранснефть».

8. На месте производства работ у производителя должен быть рабочий проект, проект производства работ, данные технические условия, технические условия на производство работ, разрешение на производство работ в охранной зоне линий и сооружений связи.

9. Приказом по организации, производящей работы, назначить лицо, ответственное за производство работ в охранной зоне кабеля АО «Связьтранснефть».

10. Установить охранную зону кабелей связи АО «Связьтранснефть» - «Северо-Кавказское ПТУС».

11. Запретить передвижение любой техники по трассе кабеля связи АО «Связьтранснефть» - «Северо-Кавказское ПТУС».

Технические мероприятия.

1. Место расположения подземных сооружений связи уточнить по всей длине действующего подземного кабеля связи в зоне производства работ и обозначить вешками высотой 1,5 – 2 метра, которые установить на прямых участках трассы через 10 – 15 метров. У всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метра, на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, где работы должны выполняться ручным способом. Обеспечить поставку предупредительных знаков и вешек, а также работы по их установке и шурфованию кабеля силами и средствами заказчика или подрядчика, в присутствии представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Северо-Кавказское ПТУС», эксплуатирующего кабельную линию связи.

1.1. До прибытия представителя Северо-Кавказское ПТУС, эксплуатирующего кабельную линию связи, обозначения трассы, определения точного местоположения кабеля связи, документального оформления разрешений на производство работ, проведение земляных работ не допускается.

1.2. Кроме вешек трасса кабеля связи в обязательном порядке обозначается предупредительными знаками, которые представляют собой окрашенный в жёлтый тон пластиковый прямоугольник толщиной не менее 4 миллиметров и размером 400х300 миллиметров с надписью (Приложение 1). Табличка устанавливается на столбе на высоте 1,7 метра над поверхностью земли.

2. Совместно с представителем филиала АО «Связьтранснефть» - Северо-Кавказское ПТУС определить места проезда спецтехники:

ТУ № 10-16/2534-П

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

64

- 2.1. В местах проезда спецтехники через кабели связи предусмотреть устройство временных переездов с обозначением их временными знаками и указателями. Устройство временных проездов (укладку деревянных настилов и бетонных плит, подсыпку щебня и гравия) осуществляет строительная организация, выполняющая работы.
- 2.2. При проектировании постоянных проездов спецтехники через кабели связи предусмотреть закладку канала канализации (на глубине для ВОЛС – 1,2 метра, для остальных КЛС – 0,9 метра), проложенного в стороне от кабеля в 2-х метрах на границе его охранной зоны в виде трубы (для ВОЛС – ПЭ-80, ПНД-63Т, для остальных КЛС – ПЭ80, ПНД-110Т), длиной равной длине пересечения и выступов на 5 метров в каждую сторону дороги. Концы закладываемого патрона герметизируются с двух сторон и обозначаются интеллектуальными электронными маркерами для линий связи;
- 2.3. Предусмотреть обозначение предупредительными знаками, в соответствии с п.1.2 технических мероприятий, временных и/или постоянных переездов с двух сторон проходящие под дорогой КЛС, а также параллельно следующие КЛС с одной стороны дороги на расстоянии 10 метров от оси дороги.
3. Разработка грунта в пределах охранной зоны подземной кабельной линии связи или линии радиотелефонии допускается только с помощью лопат, без резких ударов. Пользоваться ударными инструментами (ломами, кирками, клиньями и пневматическими инструментами) запрещается.
4. Проектируемый волоконно-оптический кабель связи и магистральный газопровод проложить ниже кабелей связи СК ПТУС не менее чем на 0,5 м.
5. При разрытии траншей и котлованов на трассе подземной кабельной линии связи организация, осуществляющая строительные работы, производит защиту кабеля от повреждений в следующем порядке:
- 5.1. кабель, проложенный в трубах (блоках), раскапывается ручным способом только до верхнего края трубы (блока). Затем прокладывается балка, необходимая для подвески указанного кабеля. После этого продолжается раскопка грунта до нижнего края трубы (блока), производится подвеска кабеля и затем дальнейшее разрытие грунта;
- 5.2. при разработке траншеи или котлована ниже уровня залегания подземного кабеля связи или в непосредственной близости от него должны быть приняты меры к недопущению осадки и оползания грунта;
- 5.3. при пересечении с кабелями связи Северо-Кавказского ПТУС первоначально определяется их местоположение, выполняется шурфование, вручную производится его открытие на длину, позволяющую свободно уложить его в защитный кожух из швеллера, длиной равной ширине траншеи + 2 метра с каждой стороны траншеи. Внутри и снаружи кожух обработать защитным антикоррозийным составом. Кожух по всей длине соединить болтовыми соединениями на расстоянии не более 1 метра с каждой стороны. Для установки болтовых соединений приварить петли. Для недопущения провисания кабеля с коробом, при необходимости, под короб установить опоры и закрепить их в грунте. Пересечение с кабелями связи Северо-Кавказского ПТУС выполнить в соответствии со СНиП.
- 5.4. защита кабеля связи или блоков кабельной канализации при оголении на большом протяжении должна быть предусмотрена на стадии разработки проекта производства работ;
- 5.5. при оголении в ходе земляных работ участка кабельной линии связи, каналов кабельной канализации организовывается их охрана за счет сил и средств производителя работ.
6. При пересечении кабеля связи методом ГНБ точки входа и выхода буровой головки запроектировать на расстоянии не менее чем 10 метров от оси кабеля связи.
7. При параллельном следовании расстояние от коммуникаций до кабелей связи принять в соответствии со СНиП.
8. Углы пересечений и расстояния до кабеля связи при параллельном следовании принять в соответствии с действующими СНиП 2.05.06-85*, РД-24.040.00-КТН-062-14, ПУЭ, РД 45.120-2000.

ТУ № 10-16/2534-П

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПНТ

Лист

65

9. В охранной зоне кабеля связи запрещается:

- устройство технологических проездов вдоль оси кабелей связи,
- планировка, срезка и выборка грунта с помощью землеройной техники,
- складирование стройматериалов,
- стоянка спецтехники, жилых вагончиков,
- разведение открытого огня,
- загромождение трассы кабеля поваленными деревьями, кустарниками, порубочными остатками, выбранным грунтом,
- производство работ в выходные, праздничные дни и в темное время суток.

10. Отогревание мерзлого грунта в зоне расположения подземных кабелей связи должно производиться так, чтобы температура грунта не вызвала повреждения оболочки и изоляции жил кабеля связи. Разработка мерзлого грунта с применением ударных механизмов запрещается.

11. Засыпка траншей в местах пересечения подземных кабелей связи и кабельной канализации производится слоями грунта толщиной не более 0,1 метра, с тщательным уплотнением. В зимних условиях засыпка производится песком или талым грунтом. Траншея засыпается вместе с балками и коробами, в которых были уложены кабели связи.

12. Обеспечить на время работ временную выноску и сохранность информационных знаков, шлагбаумов. После окончания работ средства фиксации трассы установить на место.

13. Произвести обозначение кабелей связи во всех точках пересечения при помощи специальных знаков промышленного изготовления из треугольного высокопрочного пластикового профиля, высотой 1.7 метра над уровнем земли. В верхней части знака прикрепить пластиковую табличку размером 300х400х4 с надписью (Приложение №1). Стойка и табличка знака должны быть изготовлены в соответствии с макетом (Приложение №2).

14. Затраты по обеспечению сохранности линейно-кабельных сооружений производятся за счет средств заказчика.

15. В случае повреждения действующих кабельных линий связи Северо-Кавказского ПТУС заказчик (подрядчик) обязуется оказать помощь в быстрой ликвидации аварии, включая выделение рабочей силы и механизмов, а также возмещает филиалу АО «Связьтранснефть» - Северо-Кавказское ПТУС затраты на проведение аварийно-восстановительных работ, а также оплачивает штрафные санкции, накладываемые потребителями каналов и трактов в соответствии с договорами на предоставление каналов.

16. После завершения работ кабель связи возвращается на своё место (за исключением выполненного выноса трассы кабеля). За счёт средств заказчика проводится полный комплекс измерений, проверка герметичности оболочки кабеля. При несоответствии нормам проводится комплекс работ по доведению его до нормативного состояния или замена кабеля за счёт средств заказчика.

17. В случае соответствия параметров кабеля связи нормам производится обратная засыпка места пересечения подземных коммуникаций. Работы по засыпке производятся в течение одной рабочей смены последующей за окончанием основных строительно-монтажных работ в присутствии представителя Северо-Кавказского ПТУС. По завершению составляется Акт скрытых работ. Оставление вскрытых или частично засыпанных котлованов, траншей, шурфов не допускается.

18. Филиал АО «Связьтранснефть» - «Северо-Кавказское ПТУС» при появлении непредвиденных обстоятельств оставляет за собой право на корректировку технических условий.

19. Данные технические условия не являются техническими условиями на производство работ и разрешением на производство работ.

20. Срок действия технических условий до 25.01.2023.

Приложение: 1. Образец таблички предупредительного знака, 1 лист.

2. Макет информационного знака, 1 лист

Начальник ОЗСС

 / А.В.Кудрявцев/

ТУ № 10-16/2534-П

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

66



ТРАНСНЕФТЬ
СВЯЗЬ ТРАНСНЕФТЬ

ОХРАННАЯ ЗОНА

КАБЕЛЯ СВЯЗИ

ВОЛС «Крымск-Афипский»



КОПАТЬ ЗАПРЕЩАЕТСЯ

Краснодарский ЦЭС, УС «Крымский» ТЕЛЕФОН:

АДРЕС: Краснодарский край, г. Крымск,
ул. Энергетиков.
ЛПДС «Крымская»

8 (86131) 5-11-25

8 (8617) 60-92-95

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

67

Лицевая сторона

1800

700

500

ОХРАННАЯ ЗОНА
КАБЕЛЯ СВЯЗИ
ВООБЩЕ «Прокладка-Установка»
2 м

КОПАТЬ ЗАПРЕЩАЕТСЯ

Ось кабеля

180

625

100

650

100

100

Уровень грунта

200

400

175

1. Трехгранная стойка высотой 2500 мм (в сечении равносторонний треугольник со стороной 180 мм) информационная стойка из морозостойкого, негорючего полимерного композита с информационными надписями стойкими к UV.
2. Защитный колпак со светоотражающими элементами (КРАСНЫЙ).
3. Анкерное устройство.
4. Щит-указатель с креплением к стойке, с информационными надписями (300x400 мм) стойкими к UV.

Фон- желтый (RAL 1016). Надписи: красным (RAL 3020), синим (RAL 5005).

круглый знак - синий (RAL 5005), красный (RAL 3020);
графическое написание - синий (RAL 5005).

Цвет - желтый (RAL 1016) с обеих сторон;
Внешняя рамка - черный (RAL9004) толщиной 5 мм;
Внутренняя рамка - синий (RAL 5005) толщиной 5 мм, расстояние между черной и синей рамкой 10 мм;
Основные предупреждающие надписи - красный (RAL 3020);
Информационные надписи - черный (RAL 9011)
Шрифт: Гарнитура Impact.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**Дополнение к Техническим условиям от 20.05.2022
в части подключения АРМ оператора и передаче информации на
верхний уровень АСУТП**

- 1.1. ООО «КНГК-Групп» реализует на площадке ООО «КНГК-ИНПЗ» (далее: Ильского НПЗ) строительство Комплекса глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» строительство новой АГРС производительностью 30 тыс.м3 в час с газопроводом отводом (далее: АГРС) с целью увеличения глубины переработки нефти и выработки нефтепродуктов, соответствующих современным требованиям, действующим в Российской Федерации.
- 1.2. Данные технические условия распространяются для разработки разделов проектной и рабочей документации АГРС.
- 1.3. При проектировании АСУ ТП необходимо руководствоваться положениями настоящих Технических условий совместно с нормативной базой для проектирования, действующей на территории Российской Федерации.
- 1.4. Все применяемое оборудование должно иметь необходимые сертификаты и декларации соответствия Техническим регламентам Таможенного союза согласно законодательству Российской Федерации.
- 1.5. Фирмы-поставщики оборудования определяются тендером, проводимым Заказчиком.
- 1.6. Вендор-лист производителей основного и вспомогательного оборудования представляется Заказчиком.

АСУ ТП - автоматизированная система управления пожаротушением;
КИП – контрольно-измерительные приборы;
КИИ – Критическая информационная инфраструктура;
ТКП - технико-коммерческое предложение;
КТС - комплекс технических средств;
ПАЗ - противоаварийная защита;
РСУ - распределённая система управления;
ИБП - источник бесперебойного питания;
ИС - инженерная станция;
АРМ - автоматизированное рабочее место;
ТР ТС – Технический регламент Таможенного союза;
ОВ и К – отопление, вентиляция и кондиционирование;
СТОиР - система технического обслуживания и ремонта;
ЛСУ – локальная система управления;
БКО – блочное комплектное оборудование;
ЕРС - Engineering, procurement and construction (комплексный подряд);
СИ – средство измерения.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

2. Назначение и цель создания АРМ оператора АГРС

2.1. Общие положения

2.1.1. Проектируемый АРМ оператора предназначен для автоматизированного контроля, управления и защиты оборудования АГРС.

2.1.2. Создание АРМ преследует следующие цели:

- Повышение надёжности автоматизированной системы управления АГРС;
- Уменьшение последствий возникновения аварийных ситуаций и выходов за нормы технологического режима;
- Облегчение условий обслуживающего персонала за счет предоставляемого системой сервиса;
- Уменьшение количества ручных операций, выполняемых обслуживающим персоналом, за счет автоматизации;
- Уменьшение количества обходов оборудования за счет повышения информированности эксплуатационного персонала;
- Обеспечение высокой степени надёжности АСУ ТП, за счет применения современных технических устройств на основе электронных и вычислительных средств
- Минимизация энергетических затрат за счёт эффективного использования энергоресурсов.

2.1.3. Критериями достижения цели служат:

- наличие автоматизированного рабочего места оператора АГРС;
- наличие отлаженного человеко-машинного интерфейса АСУ ТП с необходимым для работы обслуживающего персонала набором функций.

3. Требования к АСУ ТП и АРМ

3.1. Требования к АСУ ТП в целом.

3.1.1. Комплексно поставляемые подсистемы управления АГРС должны реализовываться на аппаратно-программных комплексах, а также с использованием протоколов связей (Ethernet/IP, Modbus RTU, Modbus-TCP) для передачи всех обрабатываемых данных в АСУ ТП (на АРМ). Должен быть решен вопрос полной интеграции алгоритмов управления и операторских интерфейсов с существующей системой АСУ ТП. Должны предоставляться карты регистров Modbus комплексно поставляемых подсистем АГРС.

3.1.2. Режим функционирования АСУ ТП - непрерывный с периодическими осмотрами и регламентными работами в период плановых ремонтов основного оборудования.

3.1.3. Система должна представлять собой готовое техническое решение – программно-аппаратный комплекс (ПАК) и включать в состав средств автоматизации и диспетчеризации контроллерное оборудование, прочее вспомогательное оборудование согласно проекта и спецификации изготовителя, а также системное, прикладное и иное программное обеспечение, необходимое для надлежащей работы комплекса, при необходимости обеспечивающие управление и/или обмен данными со вспомогательными системами (узлы управления, система диспетчеризации и т.п.).

3.1.4. Срок эксплуатации комплекса технических и программных средств системы управления должен составлять не менее десяти лет с момента ввода в промышленную эксплуатацию.

3.1.5. При отличии технических возможностей предложенного оборудования от данных требований, технические характеристики должны быть согласованы Заказчиком и Проектировщиком.

3.1.6. Система должна быть реализована с учетом ограничений размеров помещений.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110–ПТТ

Лист

70

3.2. Требования к АРМ

3.2.1. Выполнить полную интеграцию функций контроля и управления всеми комплектно поставляемыми системами АГРС из единого интерфейса АРМ оператора АГРС. Обеспечить интеграцию комплектных систем по протоколу Modbus RTU, Modbus-TCP.

3.2.2. Рабочее место оператора должно комплектоваться специализированной мебелью с длиной столешницы не более 1200мм и шириной 900мм. Мебель должна иметь модульный принцип построения рабочих мест с возможностью расширения рабочего места как в горизонтальной плоскости, так и в вертикальной (многоуровневые поверхности для установки оборудования), возможность оптимального многоуровневого компактного размещения мониторов, а также прочего периферийного оборудования на регулируемых многофункциональных полках и несущих профилях, консолях с несколькими степенями свободы. Рабочая поверхность должна иметь высокую износостойкость для применения в режиме 24/7 (не менее 10 лет). Должна быть обеспечена возможность разводки кабельных соединений по системе горизонтальных и вертикальных кабельных каналов с ограничением доступа.

3.2.3. Компьютер станции оператора применить соответствующего исполнения для установки в рабочее место согласно п.3.2.1 с мониторами и размером экрана не менее 24".

3.2.4. АРМ должен располагаться в помещении АГРС 10000. Электропитание АРМ оператора обеспечивается от вновь проектируемого ИБП АСУ ТП в исполнении 19", обеспечивающего бесперебойную работу АРМ оператора не менее 30мин. при исчезновении сетевого напряжения. ИБП установить в рабочее место п.3.2.1. Питание ИБП предусмотреть от существующей системы электроснабжения, обеспечивающей ввод от одного источника питания.

3.2.5. Станция оператора должна включать:

- системный блок АРМ в исполнении 19" с параметрами не ниже: Intel Core i7, RAM 16 Gb, SSD 512, 2xLAN, не менее двух цифровых выходов на монитор; Монитор DELL UltraSharp 24", Full-HD (1920x1080), Display-Port; Клавиатура Logitech Keyboard K120; Мышь Logitech M110 SILENT, черный; Удлинитель Pilot Pro, 3м, черный. Для всех указываемых типов в графе «Примечание» указать «Или аналогичный по тех.характеристикам».

- компьютерную акустику для воспроизведения сигналов Alarm.

Предусмотреть возможность отключения функции регулировки и отключения звука на программном уровне в ОС и на компьютерной акустике;

3.2.6. Кресло оператора должно быть предназначено для размещения 24/7 и отвечать характеристикам не хуже:

- Повторяющаяся механика с усиленными пружинами
- Передвижное сиденье (регулировка глубины сиденья от 400 до 460 мм)
- Удобная, усиленная обивка сидений,
- Ширина сиденья макс. 495 мм
- Регулировка высоты
- Sedo-Lift-механика (Высота сиденья от 390 до 520 мм),
- Черное алюминиевое литое основание
- Повторяющаяся механика с пружинами регулировки Sedo-Lift-механика
- Задняя часть с сетчатой сеткой
- 3-D подлокотники из мягкой подкладки
- Подголовник с регулировкой высоты
- Мягкие ролики для твердых поверхностей
- Нагрузка: не менее 130 кг

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

71

3.2.7. Мебель для рабочих мест оператора АСУТП должна иметь следующие характеристики:

- Металлический каркас
- Покраска производится по технологии порошкового окрашивания с предварительным фосфатированием с целью повышения износостойкости, увеличения твердости и защиты от коррозии
- Цвет каркаса по умолчанию - Light Gray RAL7035 (светло-серый) с нанесением логотипа ООО «КНГК-ИНПЗ» на боковые стенки мебели.
- Технический отсек с перфорированными поверхностями для скрытого размещения компьютера и ИБП, а также простоту и удобство ввода кабельной продукции. Технический отсек оснащается адаптерами для размещения 19-ти дюймового оборудования на 13 юнитов.
- Для прокладки кабеля предназначены два отдельных горизонтальных кабель-канала, расположенных под столешницей.
- Съемные панели с фронтальной и задней стороны
- Столешница с поверхностью из HPL-пластика
- Кронштейны для мониторов стандарта VESA
- Для установки кронштейнов устанавливаются специальные горизонтальные штанги, которые после сборки представляют собой единую конструкцию с каркасом стола.

3.3. Требования к системе автоматизации по передаче набора информации на верхний уровень АСУТП.

3.3.1. Передача информации с АГРС на внешние точки приема, за периметр сети АСУ ТП, должна осуществляться посредством межсетевого экрана с применением правил фильтрации «все что не разрешено, то запрещено» и должна соответствовать утвержденным приказом ООО «КНГК-ИНПЗ» от 30.08.2022 №30.08-01-п «Требованиям информационной безопасности к объектам АСУ ТП» №Т-21-2022-2.

3.3.2. Сетевое активное оборудование (коммутаторы, медиа-преобразователи) в исполнении 19". В поставку должно входить специализированное программное обеспечение по централизованному мониторингу работы всего комплекса активного сетевого оборудования, либо расширяться дополнительными лицензиями уже существующее установленное ПО, которое может быть использовано для нужд АСУ ТП и не будет противоречить требованиям по безопасности.

3.3.3. Связь АСУТП АГРС с диспетчерской завода выполнить посредством двух отдельных оптико-волоконных линий связи ОКБ-8(G.652.D)-Т 7кН, проложенных по разным сторонам кабельных эстакад (в разных лотках) от АГРС до контроллерной АТ-6, в которой будет размещаться телекоммуникационный шкаф, связывающий все объекты КИИ ООО «КНГК-ИНПЗ». Такую же связь выполнить между АГРС10000 и АГРС30000.

4. Требования к функциям АСУ ТП

4.1. Оперативный контроль значений технологических параметров.

4.1.1. Функция контроля значений технологических параметров должна обеспечивать:

- сбор и первичную обработку сигналов ввода/вывода АГРС;
- контроль достоверности входных сигналов по следующим условиям:
 - короткое замыкание;
 - обрыв цепи датчика;
 - сглаживание и фильтрация сигнала.
- формирование значений параметров в относительных и инженерных единицах;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

72

- пересчет шкалы измерительных приборов.
- 4.1.2. В каждом контуре управления должна быть предусмотрена возможность ручного дистанционного управления с пульта оператора.
- 4.2. Накопление, регистрация и хранение поступающей информации
 - 4.2.1. В АСУ ТП должны регистрироваться и архивироваться в хронологическом порядке с возможностью последующего просмотра и вывода на печать:
 - числовые значения измеренных величин;
 - действия оператора и инженера – с регистрацией авторизации в системе, содержания и времени произведенных операций;
 - срабатывание предупредительной и предаварийной сигнализации, с указанием номеров позиций, величины параметра, времени срабатывания и времени восстановления параметра в нормальное состояние;
 - аварийные сигналы диагностики, с указанием неисправности, времени их возникновения, а также восстановления нормального состояния;
 - состояние деблокировочных ключей и все отключения аварийной защиты.
- 4.3. Представление технологической и системной информации
 - 4.3.1. Представление технологической и системной информации производится посредством человеко-машинного интерфейса.
 - 4.3.2. Функция отображения информации должна обеспечить по запросу оператора вывод на экран цветного графического дисплея оперативной информации о состоянии оборудования, представляемой в виде мнемосхем, трендов, сводок и пр.
 - 4.3.3. Числовые значения параметров и графики исторических данных выводятся в физических или приведённых единицах измерения.
 - 4.3.4. Предоставление информации должно быть реализовано на русском языке.
 - 4.3.5. В случае, если технологическому параметру сопоставлены граничные условия, то его индикатор, отображённый на мнемосхеме, должен обеспечивать сигнализацию нарушения граничных условий путём изменения цветовой индикации.
 - 4.3.6. Частота обновления данных на отображаемых мнемосхемах человеко-машинного интерфейса — не менее одного раза в секунду.
 - 4.3.7. Время реакции интерфейса при вызове мнемосхем — не более одной секунды.
 - 4.3.8. Подсистема сбора данных технологических параметров должна обеспечивать запись текущих параметров в историческую базу данных с частотой 5 с, 10 с, 1 мин. Подсистема должна обеспечивать хранение исторических данных сроком не менее 3-х месяцев.
 - 4.3.9. Вывод исторических данных параметра на АРМ в виде графика должен обеспечивать отображение и текущих изменений этого параметра.
 - 4.3.10. Система должна предусматривать возможность сохранения исторических данных в архив длительного хранения и на носители CD, DVD-R/DVD-RW и Flash USB.
- 4.4. Требования к системе отображения человеко-машинного интерфейса
 - 4.4.1. Графический интерфейс предназначен для предоставления информации о контролируемых параметрах АГРС со стороны оперативного персонала. Язык мнемосхем, диалоговых окон — русский.
 - 4.4.2. Количество графических экранов мнемосхем должно быть таким, чтобы обеспечивать полноту информации о состоянии АГРС.
 - 4.4.3. Цветовая гамма статических элементов мнемосхем должна обеспечивать достаточную для комфортного восприятия контрастность. Обеспечить преобладание цветов видеок кадров с существующих экранных форм ЭЛОУ АТ-6.
 - 4.4.4. Сигнальными цветами являются - красный, желтый, зелёный, синий, серый. Значение сигнальных цветов следующее:
 - красный - опасное отклонение, опасность, состояние блокировки;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- желтый - критичное отклонение, внимание, неопределённое состояние;
- зелёный - нормальное состояние, открыто, включено;
- синий - требуется действие оператора, информация;
- серый (темно-серый, черный) – оборудование отключено, закрыто,

4.5. Требования информационной безопасности к АСУПТ

4.5.1. Система защиты информации должна соответствовать требованиям:

- Положения Компании «Требования информационной безопасности к объектам АСУ ТП» - Приложение 1.
- приказа ФСТЭК РФ от 14 марта 2014 г. №31.
- по безопасности информации, утвержденных приказом ФСТЭК России от 30 июля 2018 г. N 131
- приказа ФСТЭК России от 25 декабря 2017 г. N 239
- приказа ФСТЭК России от 21 декабря 2017 г. N 235
- постановления Правительства Российской Федерации от 8 февраля 2018 г. N 127
- федерального закона от 26 июля 2017 г. N 187-ФЗ

4.6. Требования к техническому обслуживанию АСУПТ

4.6.1. АСУ ТП предназначена для непрерывного круглосуточного режима работы. Система должна обеспечивать бесперебойную работу в межремонтный период.

4.6.2. Виды, периодичность и регламент обслуживания АСУПТ должны быть указаны в инструкциях по эксплуатации.

4.6.3. Профилактическое обслуживание (ежедневное, односменное) должно обеспечивать контроль функционирования и восстановление работоспособности всех компонентов системы при возникновении текущих недочётов в работе.

Согласовано:
Главный инженер

Заместитель главного инженера
по АСУПТ

Начальник цеха ТГВС

Начальник отдела АСУПТ

В.Д. Манченко

А.Ю. Середа

А.Б. Одинцов

А.В. Вольхин

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

74

KNGK-INPZ
oil refining petrochemicals



КНГК-ИНПЗ
нефтепереработка нефтехимия

ООО "КНГК-ИНПЗ"
353232, Russia, Krasnodar Krai,
Seversky District, Ilsky Settlement,
55th km of Krasnodar-Novorossiysk highway

т. +7 (861) 200 18 20
ф. +7 (861) 200 19 37
info@i-npz.ru

ООО "КНГК-ИНПЗ"
353232, Россия, Краснодарский край,
Северский район, поселок городского типа Ильский,
территория 55-км автодороги Краснодар-Новороссийск

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
ООО «КНГК-ИНПЗ»

/ В.Д. Манченко/

« 27 » 12 2023 г.

Технические условия №

на пересечения проектируемого газопровода-отвода Ду 200 по объекту:
«Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие).
Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс.м3 в час с газопроводом-отводом» с подъездной дорогой и существующими надземным газопроводом и кабельной эстакадой 0,4 кВ к АГРС-10000 ООО «КНГК-ИНПЗ»

1. Адрес объекта: Северский район, пгт. Ильский, территория 55-км автодороги Краснодар – Новороссийск.
2. Пересечение подземного газопровода с подъездной дорогой к АГРС 10000, существующими надземным газопроводом, кабельной эстакадой 0,4 кВ и ограждениями от АГРС 10000 выполнить с соблюдением СП36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы».
3. Пересечение выполнить закрытым способом (методом прокола/продавливания или горизонтального направленного бурения), предусмотрев при этом мероприятия, необходимые для обеспечения непрерывного движения автотранспорта и непрерывную подачу природного газа среднего давления на объекты завода.
4. Участок газопровода предусмотреть в защитном футляре из стальных труб, диаметр которых определить проектом (концы футляра вывести за пределы бровки/подошвы насыпи согласно СП36.13330.2012)
5. Разработка котлованов, траншей, выемок и устройство насыпей в пределах охранных зон допускается при наличии письменного разрешения эксплуатирующей организации, с присутствием представителя ООО «КНГК-ИНПЗ».
6. Координаты точек пересечений указаны в Приложении 1.
7. Срок действия технических условий – 2 года.

Заместитель главного энергетика

А.Б. Одинцов

Прогресс в гармонии с природой

Progress in harmony with nature

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ИЛЬСКИЙ НПЗ»
ИНН 2308128110 ОГРН 1072308002172

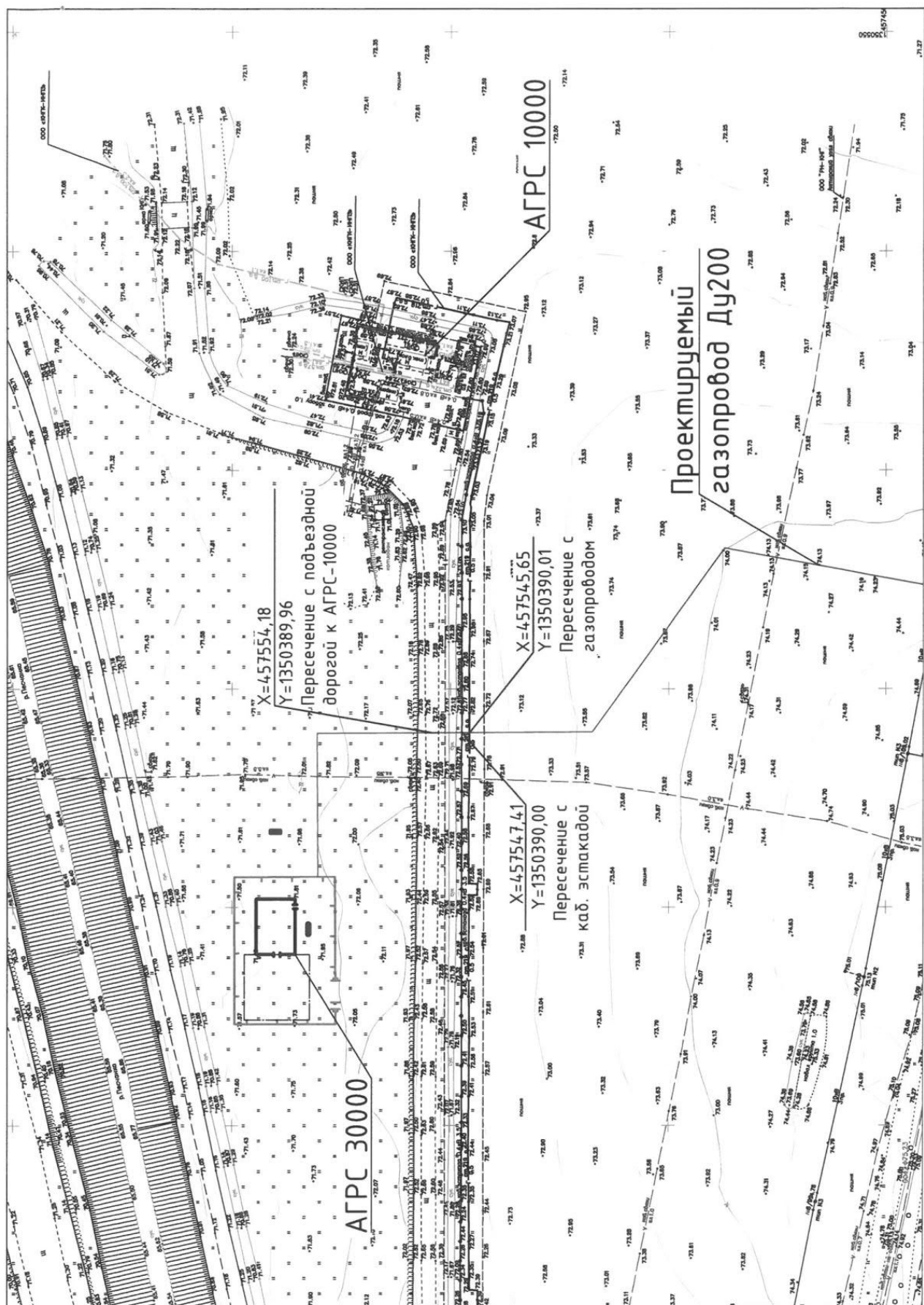
ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

75

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

Формат А4



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Колуч Лист №док. Подп. Дата

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

76

Формат А4

KNGK-INPZ
oil refining petrochemicals



КНГК-ИНПЗ
нефтепереработка нефтехимия

ООО "КНГК-ИНПЗ"
353232, Russia, Krasnodar Krai,
Seversky District, Ilsky Settlement,
55th km of Krasnodar-Novorossiysk highway

т. +7 (861) 200 18 20
ф. +7 (861) 200 19 37
info@i-npz.ru

ООО "КНГК-ИНПЗ"
353232, Россия, Краснодарский край,
Северский район, поселок городского типа Ильский,
территория 55-км автодороги Краснодар-Новороссийск

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «КНГК-ИНПЗ»

В.Д. Манченко

« 22 » 12 2023г.

**Технические условия
на комплекс инженерно-технических средств охраны
по объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти
ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС
производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом - отводом»**

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Площадка под строительство расположена по адресу: Краснодарский край, Северский район, пгт. Ильский, 55-км автодороги Краснодар-Новороссийск.

Конструкция АГРС предусмотрена в блочно-модульном исполнении и состоит из блок-бокса повышенной заводской готовности. Блок-бокс оборудован системами автоматического контроля загазованности и охранно-пожарной сигнализацией. АГРС рассчитана на применение для эксплуатации на открытом воздухе в условиях, нормированных для исполнения «У», категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

КОМПЛЕКС ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ СРЕДСТВ ОХРАНЫ

В целях ограничения доступа посторонних лиц на площадки АГРС и кранового узла предусмотреть два вида ограждения - предупредительное и основное.

1. Периметральное ограждение - из стальных сетчатых панелей типа «Махаон» высотой 2,5 м, дополнительного верхнего ограждения из спирали АКЛ диаметром 0,6 м типа "Егоза" и дополнительного нижнего противоподкопного ограждения из сетчатой панели типа «Махаон» из прутка диаметром не менее 5 мм с полимерным покрытием и глубиной залегания не менее 0,7 м. Предусмотреть устройство калиток с запирающим устройством, оборудованных видеодомофоном и сигнализацией.

2. Периметры АГРС и площадки кранового узла оборудовать одним рубежом обнаружения. Периметральные средства обнаружения должны обеспечивать выполнение следующих основных требований:

- создание непрерывной зоны с заданной вероятностью обнаружения на всем протяжении периметра;

Прогресс в гармонии с природой

Progress in harmony with nature

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ИЛЬСКИЙ НПЗ»
ИНН 2308128110 ОГРН 1072308002172

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

77

Формат А4

- возможность регулировки (установки) чувствительности (порога срабатывания) для обеспечения высокой вероятности обнаружения и высокой помехоустойчивости в конкретных условиях применения;
- возможность дистанционного контроля работоспособности;
- наличие встроенных элементов грозозащиты;
- экономичность по потребляемой мощности.

В качестве технических средств охраны первого рубежа обнаружения использовать вибрационные датчики обнаружения. Вибрационные датчики установить на основном ограждении и АКЛ объекта, которые выдают сигнал «Тревога» в случае:

- попадания нарушителя в зону обнаружения;
- отключения электропитания;
- попытки вскрытия электронных блоков.

Для подключения охранных извещателей к системе сбора и обработки информации, использовать настенный NSBox-4162R RX13F36F с модулем мониторинга встроенного ИБП и сигнализации на его открытие, устанавливаемый внутри здания блока операторной с предусмотренной IP телекамерой в обзор которой должен попадать NSBox.

Существующая на предприятии ООО «КНГК-ИНПЗ» система сбора и обработки информации (далее ССОИ) является общей для периметральной сигнализации. ССОИ состоит из сервера с программным обеспечением, установленным в здании административно-бытового корпуса.

3. Для дистанционного наблюдения за подступами к охраняемым зонам, периметром объекта с целью оценки обстановки, наблюдения за действиями и продвижением нарушителей (определения численности нарушителей, характер их действий, снаряжение и т.д.), координации действий персонала службы безопасности периметры АГРС и площадки кранового узла оборудовать системой охранного телевидения (далее СОТ).

В состав проектируемой СОТ входят:

- уличные цилиндрические IP-видеокамеры Full-color, 4Мп 1/2.7" CMOS моторизованный объектив 2.7~13,5мм, с поддержкой кодака h.265, размещаемые по периметру.

Для наблюдения за периметрами и прилегающими территориями АГРС и площадки кранового узла применить уличные цилиндрические IP-видеокамеры, устанавливаемые на опорах освещения на высоте 7,2 м.

Уличные цилиндрические IP-видеокамеры должны быть рассчитаны на эксплуатацию в диапазоне рабочих температур от - 40 до + 60°C / Менее 95% отн. влажности.

4. Для входа на территорию предусмотретьСКУД. Для двухфакторной аутентификации использовать IP вызывную панель с встроенным считывателем карт EM-MARINE и камерой не менее 2Мп. Предусмотреть подключение к настенному NSBox-4162R установленному внутри здания блока операторной.

**Начальник управления по
производственной безопасности
Департамента по производственной
и антитеррористической безопасности**



А.Н. Земляной

**Начальник отдела
ИТ-поддержки пользователей производства
Департамента ИТ инфраструктуры**



Е.Е. Волков

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

78

KNGK-INPZ
oil refining petrochemicals



КНГК-ИНПЗ
нефтепереработка нефтехимия

ООО «КНГК-ИНПЗ»
353232, Russia, Krasnodar Krai,
Seversky District, Ilsky Settlement,
55th km of Krasnodar-Novorossiysk highway

т. +7 (861) 200 18 20
ф. +7 (861) 200 19 37
info@i-npз.ru

ООО «КНГК-ИНПЗ»
353232, Россия, Краснодарский край
Северский район, поселок городского типа Ильский,
территория 55-км автодороги Краснодар-Новороссийск

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
ООО «КНГК-ИНПЗ»

В.И. Манченко/

« 10 »



Технические условия № _____

на водоотведение сточных вод площадки АГРС объекта:

«Комплексе глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие).
Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом
отводом»

1. Адрес объекта: Северский район, пгт. Ильский, территория 55-км автодороги Краснодар – Новороссийск.
2. Отвод дождевых сточных вод с площадки АГРС-30000 предусмотреть в накопительную емкость 100 м³ с последующим вывозом на существующие очистные сооружения.
3. Объем дождевых сточных вод составляет 66,77 м³/сут.
4. Срок действия технических условий – 2 года.

Начальник очистных сооружений

Рудова О.А.

Прогресс в гармонии с природой

Progress in harmony with nature

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ - ИЛЬСКИЙ НПЗ-
ИНН 2308128110 ОГРН 1072308002172

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

79

Формат А4

KNGK-INPZ
oil refining petrochemicals



КНГК-ИНПЗ
нефтепереработка нефтехимия

ООО «КНГК-ИНПЗ»
Юр. адрес: 143401, Московская область,
г. Красногорск, ул. Международная, д.14,
этаж 5, помещение секция 5-001

тел.: +7 (861) 200 18 20
факс: +7 (861) 200 19 37
info@i-npz.ru

ООО «КНГК-ИНПЗ»
Обособленное подразделение в пгт. Ильском
Почт. адрес: 353232, Краснодарский край,
Северский район, пгт. Ильский, территория 55-км
автодороги Краснодар-Новороссийск



Технические условия
на подключение к сетям связи
проектируемого объекта: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО
«Ильский НПЗ». Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м3 в час
с газопроводом отводом»

Адрес объекта: Северский район, пгт. Ильский, 55 – км автодороги Краснодар – Новороссийск.

Проектная и рабочая документация систем связи, разрабатываемая для объектов ООО «КНГК-ИНПЗ» должна соответствовать требованиям нормативной документации, действующей на территории Российской Федерации.

Общие требования

Средства связи, применяемые во взрывоопасных зонах помещений и наружной установки, должны быть предусмотрены во взрывозащищенном исполнении в соответствии с группой и категорией взрывоопасной смеси.

Технические средства связи и сигнализации должны быть рассчитаны на климатические условия:

Температура наружного воздуха:

- абсолютный максимум +42 °С
- абсолютный минимум -36 °С
- наиболее холодные сутки обеспеченностью 0,98 -27 °С

Сейсмичность площадки строительства 8 баллов.

Все оборудование должно иметь необходимые сертификаты соответствия утвержденного типа в следующих системах сертификации:

- Госстандарта России;
- По взрывозащите;
- Министерства связи России.

Прогресс в гармонии с природой

Progress in harmony with nature

Общество с ограниченной ответственностью «Ильский НПЗ им. А.А. Шамара»
ИНН 2308128110 ОГРН 1072308002170

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

80

Формат А4

1. Общие сведения

Проектируемая площадка под строительство «Блочно-модульной автоматизированной газораспределительной станции производительностью 30 тыс.м³» (АГРС) располагается в зоне восточнее п. Ильский Северского района Краснодарского края по адресу: Краснодарский край, Северский район, пгт. Ильский 55-км а/д «Краснодар-Новороссийск».

Конструкция АГРС предусмотрена в блочно-модульном исполнении и состоит из блок-бокса повышенной заводской готовности. Блок-бокс оборудован системами автоматического контроля загазованности и охранно-пожарной сигнализацией. АГРС рассчитана на применение для эксплуатации на открытом воздухе в условиях, нормированных для исполнения, категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69. 3.6. В блок-боксе для временного пребывания обслуживающего персонала предусмотрено рабочее место, которое оборудовано двумя розетками RJ-45 для подключения компьютерной техники и IP-телефона. В блок-боксе заводом-изготовителем предусмотрена структурированная кабельная система (СКС), представляющая собой универсальную сеть, позволяющая интегрировать информационные (вычислительные), телефонные и другие коммуникационные сети, а также все элементы систем пожарной и охранной сигнализации в единое кабельное пространство.

Для подключения АГРС к общезаводским сетям связи в блок боксе предусмотрен узел доступа NSBox-4161HR «RX01F36H» (укомплектован: оптическим кроссом SC, четырьмя CSB GP1272 F2 (12V28W) или аналогичными) с подведенным электропитанием.

2. Сети связи

2.1 Для информационного обмена с диспетчерской ООО «КНГК-ИНПЗ» предусмотреть каналы связи: телефонную (постовую) связь.

2.2 Сети связи организовать на основе структурированной кабельной системе (СКС) с использованием волоконно-оптического одномодового кабеля емкостью 4 волокна, бронированный стальной оцинкованной проволокой в оболочке, не поддерживающей горение (ВОК) и медного кабеля типа UTP категории 5е;

2.3 Подключение к единой заводской сети ООО «КНГК-ИНПЗ» произвести в здании «Операторная» прямо-сдаточного пункта – ШК 28, расположенный в помещении узла связи операторной. При подключении использовать существующее оборудование, подключенное к общезаводской сети.

2.4 Разделка проводов витой пары производить по стандарту Т568В. Разделка одного кабеля «витая пара» на два не допускается.

3. Телефонная (постовая) связь

3.1 Телефонную связь организовать посредством использования абонентской емкости, существующей АТС принадлежащей ООО «КНГК-ИНПЗ». Существующая телефонная сеть на заводе, построена на базе цифровой IP-АТС Asterisk. Телефонные аппараты через АТС имеют выход на все необходимые службы завода, а также обеспечивают и междугородную связь.

3.2 Проектируемую телефонную сеть построить с использованием IP телефонии.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3.3 Для подключения телефонных аппаратов к существующей АТС использовать единую сеть завода.

3.4 При подключении использовать общее коммутационное оборудование для сети общезаводской и диспетчерской телефонной связи.

4. Системы контроля и управления доступом:

4.1 Проектировать на оборудование "Болид".

4.2 При подключении преобразователя интерфейсов «RS-485/RS-232 C2000-Ethernet» использовать коммутационное оборудование, подключенное к общезаводской сети, установленное в проектируемом NSBox-4161HR «RX01F36H».

5. Система пожарной сигнализации:

5.1 При подключении использовать коммутационное оборудование, подключенное к общезаводской сети, установленное в проектируемом NSBox-4161HR «RX01F36H».

6. Теленаблюдение.

6.1 В помещении блок бокса предусмотреть IP-камеру Dahua «DH-IPC-HDBW2231FP-AS-0280B» расположение согласовать с заказчиком. При подключении использовать коммутационное оборудование, подключенное к общезаводской сети, установленное в проектируемом NSBox-4161HR «RX01F36H».

Связь с дежурными службами МБУ МО Северский район «Ситуационный центр-ЕДДС 112» ведётся в телефонном режиме:

Связь с дежурными службами МБУ МО Северский район «Ситуационный центр-ЕДДС 112» ведётся в телефонном режиме:

Контактное лицо – Старший оперативный дежурный смены.

Телефон/факс – (8-86166) 25420.

Контактное лицо – Оперативный дежурный смены.

Телефон – (8-86166) 051.

Электронная почта дежурной смены – seversk.edds@gmail.com.

Срок действия технических условий 2 года.

Начальник отдела ИТ
ООО «КНГК-ИНПЗ»

 Е.Е. Волков

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

KNGK-INPZ
oil refining petrochemicals



КНГК-ИНПЗ
нефтепереработка нефтехимия

ООО "КНГК-ИНПЗ"
353232, Russia, Krasnodar Krai,
Seversky District, Ilsky Settlement,
55th km of Krasnodar-Novorossiysk highway

т. +7 (861) 200 18 20
ф. +7 (861) 200 19 37
info@i-npz.ru

ООО "КНГК-ИНПЗ"
353232, Россия, Краснодарский край,
Северский район, поселок городского типа Ильский,
территория 55-км автодороги Краснодар-Новороссийск

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
ООО «КНГК-ИНПЗ»

/ В.Д. Манченко/

2022 г.

Технические условия № 01/10

на технологическое присоединение к электрическим
сетям «ООО «КНГК-ИНПЗ» потребителей объекта:

«Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие).
Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс.м3 в час с газопроводом-
отводом»

1. Адрес объекта: Северский район, пгт. Ильский, территория 55-км автодороги Краснодар – Новороссийск.
2. Присоединяемые потребители:
 - новая АГРС производительностью 30 тыс.м3 в час с газопроводом-отводом Ду 200
3. Источник электроснабжения присоединяемых объектов:
 - ПС-35/6кВ «Ильская»
4. Максимальная разрешаемая к присоединению электрическая мощность подключаемых объектов: 25 кВт
5. Уровень напряжения в точках присоединения: 0,4 кВ.
6. Категория надежности электроснабжения в точках подключения – I (первая).
7. В качестве точек подключения принять:
 - 1 точка – QF-4 I с.ш. РУНН КТП с ЗРУ (ПСП, сущ.);
 - 2 точка – QF-11 II с.ш. РУНН КТП с ЗРУ (ПСП, сущ.).
8. Для организации технологического присоединения предусмотреть:
Строительство КЛ-0,4 кВ по существующим и проектируемым кабеленесущим конструкциям.
9. Учёт потребления электроэнергии новой АГРС предусмотреть на вводе АГРС

Прогресс в гармонии с природой

Progress in harmony with nature

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ИЛЬСКИЙ НПЗ»
ИНН 2308128110 ОГРН 1072308002172

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

83

Формат А4

Других мероприятия по организации учёта не требуются.

10. Срок действия технических условий – 2 года.

Главный энергетик
ООО «КНГК–ИНПЗ»

И.В. Калашник

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										ДП/2023-0110–ПТТ
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

**СИБИНТЕК**

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская Интернет Компания»
 Филиал «Макрорегион Юг»

352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. К. Маркса, д. 36
 Тел.: +7 (86167) 777-66, факс: +7 (86167) 777-97 e-mail: Yug@sibintek.ru, www.sibintek.ru
 ОКПО 03269795, ИНН / КПП 7708119944 / 236543001

от 26.12.2023 № 23/МЮ/2717
 на № 9689/01/1 от 22.12.2023

Исполнительному директору по
 инвестиционной деятельности
 ООО «КНГК-ГРУПП»
 Варламову С.В.

ТУ на защиту кабелей связи

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на защиту существующих кабелей связи по объекту:
 «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ». Строительство
 новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом – отводом».

Для защиты существующих кабелей связи принадлежащий ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (в обслуживании у ООО ИК «СИБИНТЕК» филиала «Макрорегион Юг») необходимо предусмотреть следующее:

1. Производить земляные работы при сближении участков производства работ с сооружениями связи ООО ИК «СИБИНТЕК» филиал Макрорегион Юг» менее 2-х метров (охранная зона) ручным способом без применения ударных механизмов и инструментов. Пользоваться ударными инструментами (ломами, кирками, клиньями и пневматическими инструментами) запрещается.
2. При пересечении проектируемые сооружения проложить ниже существующих кабелей связи ООО ИК «СИБИНТЕК» филиал Макрорегион Юг» на расстоянии не менее 0,5м по вертикали. Пересечение проектируемого магистрального трубопровода с кабелем ООО ИК «СИБИНТЕК» филиал Макрорегион Юг» выполнить под углом, не менее 60°-90°.
3. При пересечении кабелей связи открытым способом, необходимо защитить кабели связи стальной конструкцией из швеллера. На месте пересечения установить указательный знак. В местах входа кабеля в швеллер и выхода из них, грунт должен быть плотно подбит под кабель.



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

85

4. Все работы выполнять в присутствии представителя ООО ИК «СИБИНТЕК», которого вызвать за сутки по тел.: +8 (989) 820-67-44, +8 (86150) 71-305 или по адресу: Краснодарский край, Абинский район, п. Ахтырский, ул. Красная д.18, Узел связи.

Особые условия:

1. При выполнении строительных работ обеспечить соблюдение «Правил охраны линий и сооружений связи», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 09.06. 95г. №578.

Примечания:

1. Все работы по защите кабелей связи производить силами строительной организации, имеющей лицензию на проведение данного вида работ.

2. Приобретение и установку требуемых комплектующих и материалов произвести за счет Заказчика, тип определить при проектировании. Применяемое оборудование и материалы должны иметь сертификаты соответствия (декларации о соответствии) системы «Связь» (для оборудования подлежащего обязательной сертификации).

Срок действия данных технических условий 2 (Два) года со дня их выдачи.

Начальник УИТИиС КРПУ



И.В. Мулик

Исп.: Асадуллин Роман Разитович
Тел.: +7 (861) 201-62-54, доб.32-54

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ПТ			86



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-КРАСНОДАРНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)

Почтовый / юридический адрес: ул. Кубанская Набережная, д.47, г. Краснодар, Краснодарский край, 350000
Телефон: (861) 201-63-36, факс: (861) 268-09-75, e-mail: mail@rkng.ru
ОКПО 78246699, ОГРН 1052304983785, ИНН/КПП 2309095298/230750001

от 12.07.2016 № 01/1-9584

на № 266/18 от 22.06.2016

О направлении ТУ на пересечение
проектируемым газопроводом
существующих трубопроводов

Директору Департамента
проектирования и инжиниринга
ООО «Кубанская нефтегазовая компания»
Яковлеву А.Л.

Уважаемый Алексей Леонидович!

В ответ на запрос ООО «Кубанская нефтегазовая компания» № 266/18 от 22.06.2016 направляю Вам технические условия на пересечение проектируемым подземным газопроводом-отводом существующих подземных трубопроводов по объекту «Комплекс глубокой переработки нефти ООО Ильский НПЗ. Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом – отводом» в соответствии с предоставленной ведомостью пересечений.

Первый заместитель генерального
директора по производству –
главный инженер

И.В. Жилин

Исполнил:
В.Г. Бабуков
Главный специалист ПТО УДНП
Телефон: +7 (861) 201-66-85
E-mail: v.babukov@rkng.ru

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

87



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-КРАСНОДАРНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)

Почтовый / юридический адрес: ул. Кубанская Набережная, д.47, г. Краснодар, Краснодарский край, 350000
Телефон: (861) 201-63-36, факс: (861) 268-09-75, e-mail: mail@rnkg.ru
ОКПО 78246699, ОГРН 1052304983785, ИНН/КПП 2309095298/230750001

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель генерального директора
по производству / главный инженер
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»



И. В. Жилин

2016 г.

Технические условия

по объекту «Комплекс глубокой переработки нефти ООО Ильский НПЗ. Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом – отводом» на пересечение проектируемым подземным газопроводом-отводом (Ду 200) существующих подземных трубопроводов в соответствии с предоставленной ведомостью пересечений.

№ п./п.	Наименование пересекаемой коммуникации	Пикет трассы с плюсовкой
1	Нефтепровод, действующий (ст. 159)	ПК 14 + 27,90 м.
2	Нефтепровод, действующий (ст. 219)	ПК 17 + 83,65 м.
3	Нефтепровод, недействующий (ст. 273)	ПК 37 + 40,24 м.

1. Проектирование выполнять в соответствии с действующими нормами и правилами.
2. Проектом предусмотреть пересечение проектируемого подземного газопровода-отвода с существующими подземными трубопроводами под углом не менее 60°.
3. В местах пересечения проектируемого подземного газопровода-отвода с существующими подземными трубопроводами предусмотреть расстояние между ними в свету не менее 500 мм.
4. В местах пересечения проектируемого подземного газопровода-отвода с существующими подземными трубопроводами предусмотреть установку на поверхности земли предупреждающих знаков, оборудованных табличками с указанием наименования пересекаемых трубопроводов.

Технические условия по объекту «Комплекс глубокой переработки нефти ООО Ильский НПЗ. Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом – отводом» на пересечение проектируемым подземным газопроводом-отводом (Ду 200) существующих подземных трубопроводов в соответствии с предоставленной ведомостью пересечений. Стр. 1 из 2.

ДП/2023-0110–ПТТ

Лист

88

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

Формат А4

5. В местах пересечения проектируемого подземного газопровода-отвода с существующими подземными трубопроводами предусмотреть закладку сигнальной ленты «Осторожно Кабель!» на расстоянии 0,6 м. в свету по вертикали выше проектируемого кабеля.
6. При укладке проектируемого подземного газопровода-отвода в местах пересечения с существующими подземными трубопроводами предусмотреть закладку металлического провода на расстоянии по 5 м. в каждую сторону для возможности последующего определения местонахождения трубопровода средствами поиска подземных коммуникаций и металлических объектов.
7. Проектные решения согласовывать с управлением эксплуатации трубопроводов (тел.: (861) 201-66-08) и управлением добычи нефти и газа (тел.: (861) 201-66-75).
8. Разработка котлованов, траншей, выемок, устройство насыпей и вскрытие подземных коммуникаций в пределах охранных зон допускаются только при наличии письменного разрешения эксплуатирующей организации с присутствием её представителя;
9. При пересечении разрабатываемых траншей с существующими трубопроводами, разработку грунта землеройными машинами разрешается производить на расстоянии не менее 1 м. от боковой поверхности и 0,5 м. над верхом существующих трубопроводов с точностью до 0,25 м.;
10. После механизированной разработки грунта, оставшийся грунт до существующих трубопроводов должен разрабатываться с применением ручных безударных инструментов или специальных средств механизации.

Срок действия данных технических условий – 2 (два) года.

Главный инженер УДНГ

 С.А. Минаев

«12» 07 2016 г.

Заместитель начальника – главный инженер УЭГ

 С.Н. Николаенко

«12» 07 2016 г.

Технические условия по объекту «Комплекс глубокой переработки нефти ООО Ильский НПЗ. Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м3 в час с газопроводом – отводом» на пересечение проектируемым подземным газопроводом-отводом (Ду 200) существующих подземных трубопроводов в соответствии с предоставленной ведомостью пересечений. Стр. 2 из 2.

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

89



КНГК
ГРУПП

Кубанская нефтегазовая компания

350000, г.Краснодар, ул.Буденного 117/1, тел.: +7(861) 200-18-28
e-mail: project@kngk-group.ru, www.kngk-group.ru

Исх. № 266/18 от 22.06 2016 г.
На № _____ от _____ 2016 г.

Генеральному директору
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»
Проворотову А.А.
+7 (861) 201-63-36
mail@rkng.ru
350033, Краснодар,
ул. Кубанская Набережная, дом 47

Запрос о получении ТУ на пересечение
проектируемым газопроводом коммуникаций

Уважаемый Андрей Анатольевич!

В рамках разработки проектной документации по объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО Ильский НПЗ. Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом – отводом» прошу выдать технические условия на пересечение проектируемым подземным газопроводом отводом (Ду 200) существующих подземных нефтепроводов - пикеты проектной трассы 14, 17 и 37.

Приложение:

1. План-схема места пересечения проектируемыми объектами существующих коммуникаций – на 3-х листах.
2. Ситуационный план трассы газопровода-отвода – на 1-м листе.

С уважением,
Директор
департамента проектирования и
инжиниринга

А. Л. Яковлев

Исп.: Ковбасюк А.А.
Тел.: 8 (861) 2001574
e-mail kovbasyuk@kngk-group.ru

Каждое Направление услуг Гарантирует Качество

Общество с ограниченной ответственностью «Кубанская нефтегазовая компания»
ИНН 2308120632 КПП 230801001
Р/с 40702810424680000111 К/с 30101810000000000841 БИК 040349841
ФАКБ "АБСОЛЮТ БАНК" (ОАО) г.Краснодар



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

90

ПРИЛОЖЕНИЕ 11
Лист 1

Ведомость пересечения подземных коммуникаций по трассе

№№ п/п	Местополо- жение, км	Пикет	Плосовка, м	Наименование коммуникаций	Техниче- ская ха- рактерис- тика	Глубина заложе- ния до верхней образую- щей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересече- ния, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
газпровода-отвода ДN 200, КМ 0 - КМ 4.0										
1	0,07	0	7,54	кабель связи	действ.	0,8	-	87°57'	Филиал СК ПТУС" АО "Связьтранснефть", 353911, Краснодарский край, г.Новороссийск, ул.Володарская, 124, тел.: 8(861-7) 60-30-57, факс: 8(861-7) 60-34-08	
2	0,1	0	14,36	нефтепровод Крымск- Краснодар	действ.	1,2	ст.325	88°58'	АО "Черномортранснефть", 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, Шехарис, 11, тел./факс (8617) 645-581	
3	1,4	14	27,9	нефтепровод	действ.	1	ст.159	83°06'	ООО "РН- Краснодарнефтегаз" г. Краснодар, ул.Кубанонабережная, 47 тел. (861) 211-64-50, факс (861) 268-09-75	
4	1,7	17	83,65	нефтепровод	действ.	0,9	ст.219	67°01'	ООО "РН- Краснодарнефтегаз" г. Краснодар, ул.Кубанонабережная, 47 тел. (861) 211-64-50, факс (861) 268-09-75	
5	3,7	37	40,24	нефтепровод	недейств.	1,6	ст.273	89°05'	ООО "РН- Краснодарнефтегаз" г. Краснодар, ул.Кубанонабережная, 47 тел. (861) 211-64-50, факс (861) 268-09-75	
7	3,7	37	48,38	Кабель связи	действ.	0,7	-	89°23'	ОАО "Ростелеком" макрорегиональный филиал "Юг" Краснодарский филиал МЦТЭТ г. Горячий Ключ ЛПЦ Северский р-он тел.8-861-2-44-08; 2-63-77; 2-44-45	
8	3,7	37	51,92	кабель связи	действ.	0,7	-	89°07'	ОАО "Ростелеком" макрорегиональный филиал "Юг" Краснодарский филиал МЦТЭТ г. Горячий Ключ ЛПЦ Северский р-он тел.8-861-2-44-08; 2-63-77; 2-44-45	
9	3,8	38	7,12	кабель связи (2КСПШ 1х4)	действ.	0,7	-	89°37'	Филиал ООО "РН- Информ"(Ройлком) в г.Краснодаре, ул. Рашилевская, 21 тел. (861) 211- 58-00, факс (861) 211-58-03	
10	3,8	38	16,99	водопровод	действ.	1,8	ст.325	89°24'	ООО "Северский водоканал" Россия Краснодарский край Северский р-он	
11	3,8	38	33,73	кабель связи ВОЛС)	действ.	1,8	-	88°44'	Филиал ООО "РН- Информ"(Ройлком) в г.Краснодаре, ул. Рашилевская, 21 тел. (861) 211- 58-00, факс (861) 211-58-03	

Составила:  Л. Н.Непомнящая Проверила:  Т.В. Безверхова

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-КРАСНОДАРНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)

Почтовый / юридический адрес: ул. Кубанская Набережная, д.47, г. Краснодар, Краснодарский край, 350000
Телефон: (861) 211-63-36, факс: (861) 268-09-76, e-mail: mail@rknkg.ru
ОКПО 78246699, ОГРН 1052304983785, ИНН/КПП 2309095298/230750001

от 06.09.2018 № 19/1-4034

на № _____ от _____

Директору Департамента
проектирования и инжиниринга
ООО «КНГК-Групп»
Р.А. Колодешникову

О продлении ТУ

Уважаемый Руслан Александрович!

В ответ на письмо №471/18 от 03.09.2018 г., сообщая, что ООО «РН-Краснодарнефтегаз» согласовано продление срока действия технических условий (выданных 12.07.2016 г.) на пересечение проектируемым подземным газопроводом-отводом (Ду-200)» и трассами существующих трубопроводов ООО «РН-Краснодарнефтегаз» по объекту «Комплекс глубокой переработки нефти ООО Ильский НПЗ. Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом» согласно ведомости пересечений подземных коммуникаций.

Срок действий технических условий - до 31.12.2020 г.

С уважением,

Первый заместитель генерального директора
по производству - главный инженер

Р.К. Альмухаметов

Исп. Зам. нач. ПТО УДПНТНГ
Куцевольский А.В.
Тел. 8- 861-201-64-84

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

92



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-КРАСНОДАРНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)

Почтовый юридический адрес: ул. Кубанская Набережная, д.47, г. Краснодар, Краснодарский край, 350000
Телефон: (861) 201-63-36, факс: (861) 201-69-75, E-mail: mail@rknng.ru
ОКПО 78246699, ОГРН 1052304983785, ИНН/КПП 2309095298/168150001

02.08.2019

ИСХ-РА-03208-19

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель
генерального директора по
производству – главный инженер
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»
Р.К. Альмухаметов
2019 г.



от _____ № _____

Технические условия

На пересечения по объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО Ильский НПЗ. Строительство АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом отводом» с существующими трубопроводами ООО «РН-Краснодарнефтегаз»

1. Проектирование производить в соответствии с действующими нормами и правилами;
2. Проектом предусмотреть пересечения проектируемого газопровода с существующими трубопроводами под углом не менее 60°;
3. В местах пересечений проектируемого газопровода с существующими трубопроводами предусмотреть расстояние в свету между ними не менее 500 мм;
4. В местах пересечений, проектируемого газопровода с существующими трубопроводами, предусмотреть установку опознавательных знаков (со щитами – указателями);
5. Проектные решения согласовать с ОЭТ и УЗ и МР;
6. В местах пересечений, проектируемого газопровода с существующими трубопроводами предусмотреть закладку сигнальной ленты на расстоянии 0,6 м в свету по вертикали выше проектируемого газопровода;
7. Проектом предусмотреть меры, исключаящие отрицательное влияние электрохимической защиты проектируемого газопровода на существующие трубопроводы;
8. Разработка котлованов, траншей, выемок, устройство насыпей и вскрытие подземных коммуникаций в пределах охранных зон допускаются при наличии письменного разрешения эксплуатирующей организации, с присутствием представителя;
9. При пересечении разрабатываемой траншеи с существующими трубопроводами, разработку грунта землеройными машинами разрешается производить на расстояниях: не менее 1 м. от боковой поверхности и 0,5 м. над верхом существующего трубопровода, с предварительным обнаружением данного трубопровода с точностью до 0,25 м.;
10. После механизированной разработки грунта, оставшийся грунт, до существующего трубопровода должен разрабатываться с применением ручных безударных инструментов или специальных средств механизации.

Срок действия данных технических условий – 2 (два) года.

Начальник УДП и ТНГ
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»



И.В. Скворцов
2019 г.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

93



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-КРАСНОДАРНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)

Почтовый юридический адрес: ул. Кубинский Пасаджале, д. 47, г. Краснодар, Краснодарский край, 350000
Телефон: (861) 201-63-36, факс: (861) 201-69-75, E-mail: mail@rnkg.ru
ОКВТО 78246699, ОГРН 1052304983785, ИНН/КПП 2309095298/168150001

02.08.2019

ИСХ-РА-03208-19

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель
генерального директора по
производству - главный инженер
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»
Р.К. Альмухаметов
2019 г.



от _____ № _____

Технические условия

На пересечения по объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО Ильский НПЗ.
Строительство АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом отводом» с
существующими трубопроводами ООО «РН-Краснодарнефтегаз»

1. Проектирование производить в соответствии с действующими нормами и правилами;
2. Проектом предусмотреть пересечения проектируемого газопровода с существующими трубопроводами под углом не менее 60°;
3. В местах пересечений проектируемого газопровода с существующими трубопроводами предусмотреть расстояние в свету между ними не менее 500 мм;
4. В местах пересечений, проектируемого газопровода с существующими трубопроводами, предусмотреть установку опознавательных знаков (со щитами – указателями);
5. Проектные решения согласовать с ОЭТ и УЗ и МР;
6. В местах пересечений, проектируемого газопровода с существующими трубопроводами предусмотреть закладку сигнальной ленты на расстоянии 0,6 м в свету по вертикали выше проектируемого газопровода;
7. Проектом предусмотреть меры, исключаящие отрицательное влияние электрохимической защиты проектируемого газопровода на существующие трубопроводы;
8. Разработка котлованов, траншей, выемок, устройство насыпей и вскрытие подземных коммуникаций в пределах охранных зон допускаются при наличии письменного разрешения эксплуатирующей организации, с присутствием представителя;
9. При пересечении разрабатываемой траншеи с существующими трубопроводами, разработку грунта землеройными машинами разрешается производить на расстояниях: не менее 1 м. от боковой поверхности и 0,5 м. над верхом существующего трубопровода, с предварительным обнаружением данного трубопровода с точностью до 0,25 м.;
10. После механизированной разработки грунта, оставшийся грунт, до существующего трубопровода должен разрабатываться с применением ручных безударных инструментов или специальных средств механизации.

Срок действия данных технических условий – 2 (два) года.

*Продлено на
два года
с 10.10.2022 г.*

Начальник УДП и ТНГ
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»



И.В. Скворцов
2019 г.

А.М. СЕСЁЛКИН
Начальник ОЭТ

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

94



**Публичное акционерное общество
«Газпром»**
(ПАО «Газпром»)

ул. Наметкина, д. 16, Москва, ГСП-7, 117997
тел.: (495) 719-30-01, факс: (495) 719-83-33, телекс: 411467 GAZ RU
e-mail: gazprom@gazprom.ru, www.gazprom.ru
ОКПО 00040778, ОГРН 1027700070518, ИНН 7736050003, КПП 997250001

21.10.2020 № 03/08-8745
на № _____ от _____

**Старшему вице-президенту по
производству ООО «КНГК-ИНПЗ»**

А.В. Тагирову

**Генеральному директору ООО
«Газпром трансгаз Краснодар»**

Д.А. Васюкову

**Заместителю генерального
директора ООО «Газпром инвест»
директору филиала «Газпром
реконструкция»**

Х.М. Яхьяеву

О направлении технических условий



00 10788721780

№ 03/08-8745

Направляем для учёта в работе «Технические условия на подключение проектируемого газопровода-отвода для газоснабжения нефтеперерабатывающего завода ООО «Ильский НПЗ» (модернизация) к газотранспортной системе ПАО «Газпром» с отлагательным сроком исполнения», утверждённые ПАО «Газпром».

Принимая во внимание техническую сложность и необходимость обеспечения повышенной надёжности и безаварийности при последующей эксплуатации объектов ПАО «Газпром», ООО «КНГК-ИНПЗ» необходимо заключить соглашение о компенсации (далее – Соглашение). На основании Соглашения (п. 3 ТУ) ПАО «Газпром» собственными силами выполнит все необходимые работы, связанные с проектированием, строительством, поставкой оборудования, выполнением пусконаладочных работ и т.п. по переустройству объектов.

Порядок и условия выполнения собственником работ по переустройству изложены в прилагаемом проекте Соглашения. Размер денежной компенсации за выполнение работ определяется на основании проектно-сметной документации на переустройство объектов ПАО «Газпром».

Для возможности прогнозирования работ по переносу и (или) переустройству объектов ПАО «Газпром» просим сообщить в течение 30 дней о Вашем решении по реализации ТУ и сроках заключения Соглашения. В ответе указать контактные данные исполнителя.

Невыполнение п. 3 ведёт к аннулированию данных ТУ.

По вопросам заключения Соглашения обращаться в ООО «Газпром центрремонт», назначенное ПАО «Газпром» централизованным исполнителем

**Вх. № 9652
от 21.10.2020**

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

95

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

2

Соглашения, к Пашину Дмитрию Вячеславовичу телефон (812) 455-17-00
доб. 12-160, электронная почта dpashin@invest.gazprom.ru.

Приложение:

1. Технические условия на 17 л.
2. Проект соглашения о компенсации на 10 л.

**Член Правления,
начальник Департамента**



В.А. Михаленко

А.В. Михайлов
(812) 641-33-52

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ПТТ				Лист
										96

Приложение к письму

от 21.10.2014 № 03/08-2445

УТВЕРЖДАЮ

Член Правления,

начальник Департамента

ПАО «Газпром»

В.А. Михаленко

«21» 10. 2020 г.

**Технические условия
на подключение проектируемого газопровода-отвода для газоснабжения
нефтеперерабатывающего завода ООО «Ильский НПЗ» (модернизация)
к газотранспортной системе ПАО «Газпром» с отлагательным сроком
исполнения**

Технические условия выданы ООО «КНГК - ИНПЗ» (далее – Заказчик) для реализации и дочернему обществу ПАО «Газпром» ООО «Газпром трансгаз Краснодар» (далее – ДО) для контроля над реализацией.

Технические условия выданы взамен технических условий, утвержденных ПАО «Газпром» 15.12.2015, направленных письмом 03/98/07-1021 от 15.12.2015 и продленных письмом от 15.03.2018 №03/08-2062 в связи с их актуализацией.

1. Исходные данные.

Наименование коммуникации	Ду	Рпроект, (МПа)	Категория	Точка подключения, (км)	Инвентарный номер объекта ПАО «Газпром» (согласно бухгалтерскому учету)
Газопровод Краснодар - Крымск	500	5,4	I	28	000059

Технические условия выданы на выполнение работ по подключению проектируемого газопровода-отвода для газоснабжения нефтеперерабатывающего завода ООО «Ильский НПЗ» (далее – Проектируемый объект) к газотранспортной системе ПАО «Газпром» в соответствии со схемой (Приложение 1).

Технические условия считаются действительными при наличии технически возможной пропускной способности газотранспортной системы, подтвержденной ООО «Газпром трансгаз Краснодар» и согласовании поставок в запрашиваемых объемах производителями газа, после завершения проектных, строительно-монтажных работ и ввода в эксплуатацию объектов следующих инвестиционных проектов:

- Объекты в соответствии с разрабатываемым «Технико-экономическим анализом возможности обеспечения дополнительных поставок газа в юго-западные районы Краснодарского края»;
- «Реконструкция КС «Кушевская» (увеличение производительности)».

Обеспечение поставок газа в заявленном объеме 230 млн.м³/год (максимально 30 тыс.м³/час) возможно после завершения строительства и ввода в эксплуатацию производственных мощностей по обеспечению дополнительных

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

97

поставок газа в юго-западные районы Краснодарского края, определённых в рамках выполнения предынвестиционного исследования «Технико-экономический анализ возможности обеспечения дополнительных поставок газа в юго-западные районы Краснодарского края».

2. Подключение проектируемого объекта к узлу подключения (далее - УП) производится ДО по договору подключения по поручению ПАО «Газпром» после предоставления согласованного с эксплуатирующей организацией документа, подтверждающего выполнение данных технических условий, по письменному обращению Заказчика.

3. До начала реализации данных технических условий Заказчику заключить с ПАО «Газпром» Соглашение о компенсации, определяющее условие и порядок компенсации ПАО «Газпром» за осуществление им переустройства объектов, принадлежащих ПАО «Газпром» на правах собственности, в том числе разработки проектно-сметной документации и непосредственной реализации проекта.

4. В рамках реализации Соглашения о компенсации подлежат выполнению собственником имущества ПАО «Газпром» или лицом им уполномоченным следующие пункты технических условий.

4.1. Общие требования.

4.1.1. Заказчику обеспечить получение отдельного разрешения на строительство (реконструкцию) и отдельного разрешения на ввод (построенных) реконструируемых объектов ПАО «Газпром» в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации.

4.1.2. Выполнить определение точки подключения с подписанием двухстороннего акта о закреплении точки подключения с представителями Краснодарского ЛПУМГ (далее - ЛПУМГ).

4.1.3. Для обеспечения подключения Проектируемого объекта к действующему магистральному трубопроводу, выполнить монтаж УП.

4.1.4. Использовать оборудование и материалы, разрешенные к применению на объектах ПАО «Газпром».

4.1.5. Подключение проектируемого УП к действующему трубопроводу осуществить методом сварки захлестного соединения или вварки прямой вставки (катушки). Сроки проведения работ согласовать с ДО за год до прогнозируемого подключения.

При невозможности остановки транспорта газа или несогласовании сроков остановки, подключение выполнить с применением технологии врезки под давлением в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-2.3-116-2016 «Инструкция по технологии производства работ на трубопроводах врезкой под давлением».

4.1.6. Подключение проектируемого УП к действующему трубопроводу производится ДО по договору подключения по поручению ПАО «Газпром» после предоставления согласованного с эксплуатирующей организацией документа, подтверждающего выполнение данных технических условий.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ				

Лист
98

4.1.7. До начала строительных работ получить письменное разрешение на производство работ в охранной зоне трубопровода и других коммуникаций ПАО «Газпром» в ЛПУМГ. Все работы выполнять в присутствии представителей ЛПУМГ. Производство работ без разрешения или по разрешению, срок действия которого истек, категорически запрещается.

4.1.8. Письменно уведомить ЛПУМГ о времени и месте производства работ в соответствии с «Правилами охраны магистральных газопроводов», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.09.2017 № 1083.

4.1.9. Один экземпляр проектной и исполнительной документации на подключение УП и других коммуникаций ПАО «Газпром» представить в ЛПУМГ в течение месяца со дня окончания работ.

4.2. Требования к проектной документации.

4.2.1. Для обеспечения получения отдельного разрешения на строительство (реконструкцию) объектов ПАО «Газпром» (п. 4.1.1) проектная документация должна быть разработана отдельным этапом строительства (вводным этапом).

4.2.2. Разработать документацию по планировке территории (далее – ДПТ) с отражением сведений по объектам магистральных трубопроводов (далее – МТ).

4.2.3. На схемах ДПТ отразить зоны с особыми условиями использования территорий и сооружения, расположенные в границах охранных зон и минимальных расстояний объектов МТ применительно к существующим и проектируемым МТ.

4.2.4. Задание на разработку ДПТ в части объектов МТ утвердить в ДО.

4.2.5. В случае разработки ДПТ отдельно на объекты МТ утвердить ДПТ в Минэнерго России.

4.2.6. При условии разработки раздела на объекты МТ в составе ДПТ проектов по строительству (реконструкции) линейных объектов (железных и автомобильных дорог, линий электроснабжения и связи и т.п.) разделы ДПТ по объектам МТ согласовать в Минэнерго России.

4.2.7. До направления ДПТ на утверждение в уполномоченный орган власти ДПТ согласовать в ДО.

4.2.8. Проектные технические решения предусмотреть в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*» (далее – СП 36.13330.2012).

4.2.9. Предусмотреть размещение Проектируемого объекта от объектов транспорта газа в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012 на расстоянии не менее 300 метров (п.8.2.6.) и на расстояниях не менее указанных в пунктах 7.15 и 7.16.

4.2.10. Место подключения УП разместить за территорией населенных пунктов в соответствии с пунктами 5.4 и 7.5 СП 36.13330.2012.

4.2.11. Проектные работы должны выполняться организацией, являющейся членом саморегулируемой организации в проектировании

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	4.2.9. Предусмотреть размещение Проектируемого объекта от объектов транспорта газа в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012 на расстоянии не менее 300 метров (п.8.2.6.) и на расстояниях не менее указанных в пунктах 7.15 и 7.16. 4.2.10. Место подключения УП разместить за территорией населенных пунктов в соответствии с пунктами 5.4 и 7.5 СП 36.13330.2012. 4.2.11. Проектные работы должны выполняться организацией, являющейся членом саморегулируемой организации в проектировании									
						ДП/2023-0110–ПТТ						Лист
												99
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

и имеющей оформленное в установленном порядке свидетельство о допуске к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, предусмотренных статьёй 48.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

4.2.12. В проектной документации отразить мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ, сохранность действующего трубопровода

и сооружений в соответствии с требованиями «Правил охраны магистральных трубопроводов», утвержденных Постановлением Госгортехнадзора России от 24.04.1992, Инструкцией по производству работ в охранной зоне магистральных трубопроводов ВСН-51-1-80, «Правилами охраны линий и сооружений связи Российской Федерации», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.06.1995 № 578, «Правилами охраны магистральных газопроводов», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 08.09.2017 № 1083.

4.2.13. Выбор труб и соединительных деталей для УП произвести в соответствии с СТО Газпром 2-4.1-971-2015 «Инструкция по применению стальных труб и соединительных деталей на объектах ПАО «Газпром» и актуальной редакции Реестра трубной продукции, разрешенной к применению на объектах ПАО «Газпром». Радиус изгиба применяемых отводов должен быть не менее 5D.

4.2.14. В проектной документации предусмотреть объемы сварочных работ с указанием категории участков, объемов неразрушающего контроля, мест сварки прямых вставок (катушек) и сварки захлестных соединений.

Технологии сварки, неразрушающего контроля, комплектация сварочно-монтажных бригад и лабораторий неразрушающего контроля должны выбираться с учетом СТО Газпром 2-2.2-136-2007 и Временных требований к организации сварочно-монтажных работ, применяемым технологиям сварки, неразрушающему контролю качества сварных соединений и оснащенности подрядных организаций при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте магистральных трубопроводов ПАО «Газпром», утвержденных 17.10.2013 (далее - Временные требования), в части организации работ, применения способов и технологий сборки и сварки, требований к подрядным организациям, оснащения сварочно-монтажных бригад.

4.2.15. В проектной документации предусмотреть затраты на строительный надзор (контроль) за качеством строительно-монтажных работ по подключению УП и входящих в его состав коммуникаций и объектов.

4.2.16. Проектной документацией определить нормативные потребности в природном газе на собственные нужды и технологические потери для проектируемого газопровода-отвода.

4.2.17. В проектной документации на подключение УП предусмотреть затраты на стравленный газ. Исходные данные для расчета получить в ДО.

4.2.18. В составе проектной документации на подключение УП предусмотреть расчет объема газа на стравливание, продувку и первичное заполнение, подключаемого газопровода-отвода. Исходные данные для расчета

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	по подключению УП и входящих в его состав коммуникаций и объектов.									
			4.2.16. Проектной документацией определить нормативные потребности в природном газе на собственные нужды и технологические потери для проектируемого газопровода-отвода.									
			4.2.17. В проектной документации на подключение УП предусмотреть затраты на стравленный газ. Исходные данные для расчета получить в ДО.									
			4.2.18. В составе проектной документации на подключение УП предусмотреть расчет объема газа на стравливание, продувку и первичное заполнение, подключаемого газопровода-отвода. Исходные данные для расчета									
						ДП/2023-0110–ПНТ						Лист
												100
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

получить в ООО «Газпром трансгаз Краснодар». Расчет согласовать с ООО «Газпром трансгаз Краснодар».

4.2.19. В проектной документации предусмотреть затраты, связанные с негативным воздействием на окружающую среду (залповый выброс газа) в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. Исходные данные для расчета получить в ДО. Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду в обязательном порядке согласовать с ДО.

4.2.20. В проектной документации предусмотреть затраты эксплуатационного персонала ДО, связанные с отключением участков действующих трубопроводов, других коммуникаций ПАО «Газпром» и подключением к ним УП.

4.2.21. Проектную и рабочую документацию, предварительно согласованную с ЛПУМГ в части подключения УП и других коммуникаций ПАО «Газпром» представить на согласование в ДО на бумажном носителе. Предусмотреть электронную копию комплекта документов на CD/DVD-R-диске. Файлы должны открываться стандартными средствами, предназначенными для работы с ними в среде операционной системы MS Windows.

4.2.22. Представление проектной документации в ФАУ «Главгосэкспертиза России» без согласования с ДО не допускается.

4.2.23. До начала строительно-монтажных работ представить в ДО проектную документацию в комплекте с положительным заключением органа ФАУ «Главгосэкспертиза России» и рабочую документацию, разработанную в соответствии с проектной документацией.

4.2.24. В проектной документации для переезда техники через трубопроводы и другие коммуникации ПАО «Газпром» предусмотреть конструкцию временных переездов в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-2.3-231-2008 «Правила производства работ при капитальном ремонте линейной части магистральных трубопроводов ПАО «Газпром» (приложение Б). Места переездов согласовать с ЛПУМГ.

4.2.25. На рабочих чертежах проекта обозначить места подключения Проектируемого объекта с нанесением следующей надписи: «Внимание! Осторожно! Газопровод высокого давления! $R_{пр} = 5,4 \text{ МПа}$! Производство работ в 25-метровой охранной зоне газопровода без письменного разрешения филиала ООО «Газпром трансгаз Краснодар» Краснодарское ЛПУМГ тел. 8 (385140), Республика Адыгея, Тахтамукайский район, п. Яблоновский, ул. Ленина, 47, тел. 8 (7771) 92-0-30, 92-0-22) и без его представителя ЗАПРЕЩАЕТСЯ».

4.2.26. Запрещается складирование материалов, стоянка техники, размещение людей, установка жилых вагонов, разжигание костров в границах опасных зон, отстоящих от оси трубопровода (крайних ниток) на минимальные расстояния, установленные требованиями СП 36.13330.2012.

4.3. Линейная часть.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ул. Ленина, 47, тел. 8 (7771) 92-0-30, 92-0-22) и без его представителя ЗАПРЕЩАЕТСЯ».					
			4.2.26. Запрещается складирование материалов, стоянка техники, размещение людей, установка жилых вагонов, разжигание костров в границах опасных зон, отстоящих от оси трубопровода (крайних ниток) на минимальные расстояния, установленные требованиями СП 36.13330.2012.					
			4.3. Линейная часть.					
						ДП/2023-0110–ПНТ		Лист
								101
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

4.3.1. Подключение проектируемого газопровода-отвода осуществить на 28 км магистрального газопровода (МГ) «Краснодар – Крымск» Ду 500, Рпр 5,4 МПа, предусмотрев монтаж кранового узла на 28 км МГ «Краснодар – Крымск» и двухстороннее подключение (до и после нового линейного крана).

4.3.2. Категорию действующего трубопровода по 250 метров до и после места установки проектируемого линейного крана на 28 км предусмотреть в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012.

4.3.3. Для исключения возможного нарушения требований п.8.2.6. СП 36.13330.2012 при размещении проектируемого линейного кранового узла на 28 км, проектной документацией предусмотреть установку продувочной свечи на расстоянии в соответствии с нормативными требованиями.

4.3.4. Выполнить ликвидацию (демонтаж) существующего линейного кранового узла №27 МГ «Краснодар – Крымск» с отгрузкой демонтированного оборудования на площадку, согласованную с Краснодарским ЛПУМГ.

4.3.5. Диаметр проектируемого газопровода-отвода определить расчетом в соответствии с нормами технологического проектирования.

4.3.6. Минимальное фактическое давление в точке подключения принять 1,8 МПа.

4.3.7. УП в составе линейной части магистрального газопровода должен включать:

4.3.7.1. Тройники типа ТШР, шаровые краны с возможностью дистанционного управления (линейный кран на МГ с двухсторонней продувкой, кран на газопроводе-отводе с односторонней продувкой), байпасной и свечной обвязкой.

4.3.7.2. Изолирующую вставку категории по ГОСТ Р 511 64-98, ГОСТ 9.602-2016, ВСН 39-1.8-008-2002 и ВСН 39-1.22-007-2002.

4.3.7.3. Коммерческий узел измерений расхода и количества газа.

4.3.8. В качестве запорной арматуры принять равнопроходные шаровые краны, с заводским антикоррозионным полимерным покрытием и с герметичностью затвора класса А по ГОСТ 9544-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов» (Приказ Госстандарта от 26.05 2015 № 440-ст).

4.3.9. Запорная и регулирующая арматура для УП должна соответствовать требованиям СТО Газпром 2-4.1-212-2008 «Общие технические требования к трубопроводной арматуре, поставляемой на объекты ОАО «Газпром», аттестована в установленном порядке и разрешена к применению на объектах ПАО «Газпром».

4.3.10. Сварочно-монтажные работы выполнять в соответствии с Временными требованиями, Комментариями с уточнениями положений Временных требований, а также с учетом требований нормативной документации ПАО «Газпром» по технологиям сварки и контроля качества сварных соединений.

Контроль качества сварных соединений (уровни качества, методы и объемы НК) выполнять в соответствии с СТО Газпром 2-2.4-083-2006 с учетом Изменения № 1 и Временных требований (таблица 5.2).

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

4.3.11. При изготовлении отводов холодного гнущья руководствоваться требованием СТО Газпром 2-4.1-713-2013.

4.3.12. Предусмотреть отсыпку площадки УП, освещение, молниезащиту, ограждение с периметральной охранной сигнализацией.

4.3.13. УП разместить на прямолинейных участках, не подвергающихся обводнению (выше уровня грунтовых и паводковых вод) и подвижкам.

4.3.14. Конструкция УП должна обеспечивать компенсацию продольных перемещений газопровода и крановой обвязки, включая трубопроводы байпасных и свечных кранов.

4.3.15. После окончания работ предусмотреть гидравлическое испытание смонтированного УП, промывку и очистку его полости с учетом СТО Газпром 2-3.5-354-2009 и Перечня требований к порядку организации и завершения работ по проведению гидравлических испытаний при реконструкции, ремонте и строительстве объектов добычи и транспорта газа.

4.4. Требования к коммерческому узлу измерения расхода и количества газа.

4.4.1. Коммерческий узел измерений расхода и количества газа (далее – УИРГ) расположить непосредственно у границы раздела эксплуатационной принадлежности между ДО и Заказчиком. Конкретное местоположение согласовать с ДО.

4.4.2. Техническое оснащение УИРГ выполнить в соответствии с требованиями СТО Газпром 5.37-2011.

4.4.3. В состав УИРГ в обязательном порядке должны входить:

4.4.3.1. Измерительная система расхода и объема газа, приведенных к стандартным условиям (основная и дублирующая).

4.4.3.2. Система отбора проб газа для проведения лабораторных анализов, выполненная в соответствии с требованиями ГОСТ 31370-2008 «Газ природный. Руководство по отбору проб».

Программное обеспечение (метрологически значимая часть) средств измерений количества и показателей качества газа должно иметь свидетельство о метрологической аттестации (сертификация).

4.4.4. Проектная документация УИРГ должна пройти метрологическую экспертизу на стадии проектирования.

4.4.5. Техническое задание на проектирование, основные технические решения, проектную документацию и состав применяемого оборудования УИРГ согласовать с ДО и Департаментом ПАО «Газпром» (В.Х. Герцог).

4.4.6. Разработку метрологического обеспечения на всех стадиях проектирования необходимо выполнить в соответствии с требованиями СТО Газпром 5.0-2008 и СТО Газпром 2-1.15-205-2008.

4.4.7. Для измерения расхода газа применить ультразвуковые расходомеры.

4.4.8. Все измерительное оборудование должно иметь сертификаты Госстандарта РФ (Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии), разрешения на применение Ростехнадзора, выбираться

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110–ПНТ					
------------------	--	--	--	--	--

Лист
103

из перечня средств измерений, рекомендованных к применению на объектах МГ ПАО «Газпром». Выбор средств измерения согласовать с метрологической службой ООО «Газпром трансгаз Краснодар» на этапе согласования рабочей документации.

4.4.9. Узел учета расхода газа выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ 8.611-2013 «Расход и количество газа. Методика (метод) измерений с помощью ультразвуковых преобразователей расхода» и указаниям инструкций завода изготовителя.

4.4.10. Техническое исполнение узлов измерения газа должно соответствовать требованиям Федерального закона «Об обеспечении единства измерений», действующей нормативной документации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии РФ, а также требованиям СТО Газпром 2-3.5-051-2006 «Нормы технологического проектирования магистральных газопроводов» и требованиям «Основных положений по автоматизации газораспределительных станций» (ОАО Газпром 2001 год), а также «Единым техническим требованиям на оборудование узлов измерения расхода и количества природного газа, применяемых в ОАО «Газпром» СТО Газпром 5.37-2011.

4.4.11. Длина прямых участков измерительных трубопроводов должна удовлетворять действующим требованиям, без применения струевыпрямителей.

4.4.12. Предусмотреть резервные системы измерения расхода.

4.4.13. Диапазоны измерения основной и резервной систем выбрать исходя из обязательного условия обеспечения учета во всем диапазоне расходов газа от Q_{min} до Q_{max} .

4.4.14. Количество измерительных трубопроводов определить расчетом, предусмотреть необходимое количество ИТ, в том числе нитки малых расходов.

4.4.15. В проектном решении должны быть представлены расчеты погрешностей по каждому ИТ, выполненные при помощи программного обеспечения, утвержденного Госстандартом РФ.

4.4.16. Предусмотреть оборудование и программное обеспечение для формирования отчетов о параметрах и объемах учитываемого газа с возможностью передачи на верхний уровень (на АРМ диспетчера) данных из архивов вычислителей, с обязательной их распечаткой на бумажных носителях, в том числе, непосредственно с вычислителей расхода газа на объекте. Также штатная система измерительного комплекса должна включать в себя всё необходимое оборудование для обеспечения возможности ввода условно-постоянных параметров газа в вычислители расхода непосредственно на объекте персоналом УИРГ.

4.4.17. Все средства измерения, устанавливаемые на УИРГ должны иметь возможность калибровки по месту эксплуатации. Ультразвуковые преобразователи расхода должны иметь возможность поверки на месте эксплуатации. Порядок поверки и калибровки средств измерений и требования к ИТ должны быть описаны в разделе проекта «Метрологическое обеспечение».

4.4.18. УИРГ должен строиться как независимая автоматизированная система, включающая первичные преобразователи, средства измерений

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПНТ

Лист

104

и вычислений расхода газа, приведенного к стандартным условиям с возможностью стыковки со средствами сбора, обработки и передачи информации на «верхний уровень».

4.4.19. Размещение и компоновка измерительного оборудования должны обеспечивать свободный доступ к приборам при их обслуживании и калибровке непосредственно на месте их установки.

4.4.20. Предусмотреть источники резервного питания для измерительных комплексов.

4.4.21. Преобразователи расхода, температуры и датчики давления расположить под навесом.

4.4.22. Конструкция измерительных трубопроводов должна предусматривать съемные участки измерительного трубопровода для обеспечения возможности выполнения замеров внутренних диаметров, осмотра и ревизии внутренней полости ИТ.

4.4.23. Исполнение применяемых датчиков должно быть взрывозащищенным для работы во взрывоопасных зонах. В необходимых случаях должны применяться барьеры искрозащиты.

4.4.24. Программное обеспечение (ПО), предназначенное для работы в составе комплекса технических средств автоматизации, примененного для измерения расхода, объемного количества и качества природного газа, управления технологическим оборудованием, обработки нештатных ситуаций и диагностики средств измерений, должно быть защищено от несанкционированного вмешательства. Указанное программное обеспечение должно базироваться на формулах нормативных документов, действующих на территории РФ.

4.4.25. Приборы учета газа разместить в помещениях и обеспечить в них поддержание температуры $20 \pm 5^{\circ} \text{C}$.

4.4.26. Проектом предусмотреть оснащение УИРГ рабочими эталонами и калибровочным оборудованием согласно методик поверки и калибровки выбранного проектом оборудования узла измерения газа.

4.5. Защита от коррозии.

4.5.1. Раздел «Защита от коррозии» разработать в соответствии с требованиями действующих нормативных документов и другими действующими стандартами ПАО «Газпром» (см. раздел «Используемая нормативная документация» данных технических условий).

4.5.2. Приварку выводов ЭХЗ предусмотреть с учетом СТО Газпром 2-2.2-136-2007 (раздел 10.9) и Временных требований (раздела 10).

4.6. Изоляционные, защитные покрытия и материалы.

4.6.1. Предусмотреть типы и конструкции изоляционных и защитных покрытий надземных объектов, на переходах «земля-воздух» и трубопроводов заводского исполнения, разрешенные к применению в ПАО «Газпром».

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

105

4.6.2. Изоляцию сварных стыков магистральных трубопроводов из труб с заводской изоляцией осуществить термоусаживающимися манжетами, разрешенными к применению в ПАО «Газпром».

4.6.3. Предусмотреть поставку запорной арматуры соединительных деталей в заводской изоляции, разрешенной к применению в ПАО «Газпром».

4.6.4. При поставке неизолированных элементов подземных трубопроводов (соединительных деталей) применить полиуретановые материалы, рекомендованные к применению в ПАО «Газпром».

4.6.5. При поставке металлоконструкций и оборудования без заводской изоляции предусмотреть грунтовочные материалы, обеспечивающие защиту от коррозии на весь период транспортировки, межоперационного хранения и монтажа.

4.6.6. Предусмотреть типы и конструкции изоляционных и защитных покрытий надземных объектов ПАО «Газпром», разрешенные к применению.

4.6.7. Цветовые решения для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов принимать в соответствии с Типовой книгой фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

4.6.8. Предусмотреть защиту фундаментов и оснований, в том числе под запорную и регулирующую арматуру, с применением защитных материалов, разрешенных к применению в ПАО «Газпром».

4.6.9. Изолирование УП электрохимической защиты к трубопроводу выполнить материалом, по своим характеристикам, соответствующим изоляции трубы.

4.6.10. Контроль изоляции выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98 (п/п 6.2.8 – 6.2.11).

4.6.11. При укладке трубопроводов на опорах (эстакадах) предусматривать применение диэлектрических прокладок.

4.6.12. Предусмотреть применение трубопроводной арматуры с гальванической развязкой корпуса и блоков управления приводами.

4.7. Электрохимическая защита (далее - ЭХЗ).

4.7.1. При проведении проектно-изыскательских работ по разработке проектно-сметной документации учесть местоположение существующих средств ЭХЗ на трубопроводах и обеспечить сохранность действующих подземных коммуникаций в прилегающих зонах производства работ.

4.7.2. Предусмотреть расстановку контрольно-измерительных пунктов для измерения защитных и поляризационных потенциалов трубопровода, измерения величины и направления тока и т.п. в соответствии с требованиями нормативной документации.

4.7.3. Контрольно-измерительные пункты оборудовать электродами сравнения, датчиками поляризационного потенциала и скорости коррозии, разрешенными к применению в ПАО «Газпром».

4.7.4. Предусмотреть отдельную схему электрохимической защиты линейной части существующего и проектируемого трубопроводов, в соответствии с требованиями действующей нормативной документации.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

106

4.7.5. Все предусмотренные документацией материалы и оборудование ЭХЗ должны иметь разрешение ПАО «Газпром» на применение.

4.7.6. Сбор исходных данных о существующих средствах защиты от коррозии на трубопроводах осуществить в службе защиты от коррозии ЛПУМГ.

4.7.7. В соответствии с требованиями СТО Газпром 14-2005 «Типовая инструкция по безопасному проведению огневых работ на газовых объектах ОАО «Газпром» (п. 4.1.8) в местах подключения перед проведением работ средства электрохимической защиты должны быть отключены и установлены электрические перемычки сечением не менее 25 мм².

4.7.8. Работы по подключению проводить в присутствии представителей службы защиты от коррозии ЛПУМГ.

4.8. Система электроснабжения.

4.8.1. Проектные решения по электроснабжению объектов газопровода-отвода и АГРС выполнить в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-3.5-051-2006 «Нормы технологического проектирования магистральных газопроводов», СТО Газпром 2-6.2-1028-2015 «Категорийность электроприемников промышленных объектов ПАО «Газпром», СТО Газпром 2-1.11-081-2006 «Технические требования к системам электроснабжения ГРС», СТО Газпром 2-1.11-290-2009 «Положение по обеспечению электромагнитной совместимости производственных объектов ПАО «Газпром», ПУЭ (7-е издание).

4.8.2. Предусмотреть размещение электротехнического оборудования, оборудования ЭХЗ, телемеханики и связи для линейных потребителей в БКЭС полной заводской готовности. Предусмотреть комплектацию электроустановок электрозащитными средствами, средствами индивидуальной защиты, плакатами (знаками) безопасности и средствами пожаротушения в необходимом количестве в соответствии с действующей НТД.

4.8.3. В разделе «Система электроснабжения» привести следующие показатели:

- установленную и расчетную мощности для проектируемых РУ-0,4 кВ с указанием коэффициентов использования (максимума, спроса) электроприемников;
- годовое потребление электроэнергии с числом часов использования максимума нагрузки.

4.8.4. В качестве резервного источника электроснабжения для электроприемников 1 особой группы, 1 и 2 категории надежности электроснабжения предусмотреть источники бесперебойного питания, поставляемые комплектно с данными электроприемниками.

4.8.5. Приборы учета электроэнергии принять в соответствии с техническими условиями электроснабжающей организации, с классом точности не ниже 0.5 и выходом для передачи данных по каналам телемеханики в АСКУЭ и/или в САУ ГРС.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПНТ

Лист

107

4.8.6. Устройство защитных заземляющих устройств выполнить в соответствии с ПУЭ. В проектной и рабочей документации указать места и способы присоединения электрооборудования, технологического оборудования и трубопроводов объекта к контуру защитного заземления и к главной заземляющей шине. При организации контуров защитных заземлений технологического оборудования объекта в качестве заземляющих устройств применять оцинкованные материалы. Систему заземления принять TN-S. Конструкцию системы молниезащиты и устройств защиты от перенапряжений определить по материалам инженерных изысканий, техническим требованиям на поставляемое оборудование, СТО Газпром 2-1.11-170-2007 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и коммуникаций ПАО «Газпром». Для заземления устройств систем автоматики, телемеханики и связи должен быть предусмотрен отдельный контур (при необходимости).

4.8.7. Предусмотреть защиту оборудования систем автоматического управления, связи и др. от импульсных перенапряжений с применением УЗИП. Во вводном щите установить ограничители перенапряжения.

4.8.8. При совмещении прожекторных мачт с молниеотводом предусмотреть установку устройств защиты от импульсных перенапряжений в цепи питания светильников. Освещение проектируемых объектов выполнить светильниками со светодиодными модулями. Для управления наружным прожекторным освещением предусмотреть ящики управления с режимами: автоматическое при помощи программируемого таймера или дистанционное по команде диспетчера.

4.8.9. Энергетическое оборудование применить в соответствии с реестром аттестованного и сертифицированного энергетического оборудования в ПАО «Газпром».

4.8.10. Опросные листы для заказа основного электрооборудования согласовать с эксплуатирующей организацией.

4.8.11. Обеспечить требуемый температурный режим технологических и бытовых помещений. Для обеспечения требуемого температурного режима в летний период, предусмотреть применения систем вентиляции и кондиционирования воздуха. Исполнение и размещение оборудования принять с учетом требований по взрывобезопасности.

4.8.12. Электроснабжение приборов автоматизации и оборудования САУ ГРС, СЛТМ, противопожарной защиты (АУПТ, системы противодымной защиты, а также СПА и КЗ и АСПС, КЗ и ПТ, реализующих функции АУПС, АСГА, СОУЭ) выполнить по особой группе первой категории надежности (при расположении на территории опасных производственных объектов) и не ниже первой категории (в случае, если объект располагается не на территории опасного производственного объекта). Применяемые источники резервированного электроснабжения должны обеспечить непрерывную работу оборудования СЛТМ в период не менее 72 часов, средств противопожарной защиты – не менее 24 часов, в том числе в режиме «Тревога» - не менее 3 часов.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110–ПТТ				

Лист
108

4.8.13. Бесперебойное питание оборудования сигнализации и связи должно обеспечиваться собственным независимым источником постоянного тока (аккумуляторной батареей) необходимой емкости.

4.9. Телемеханизация и автоматизация.

4.9.1. Проектные решения по телемеханизации выполнить в соответствии с нормативными документами: «Основные положения по автоматизации, телемеханизации и автоматизированным системам управления технологическими процессами транспортировки газа», утвержденные ОАО «Газпром» 22.01.1996, Р Газпром «Временные технические требования к системам линейной телемеханики», утвержденные ОАО «Газпром» 02.05.2012. СТО Газпром 097-2011 «Автоматизация. Телемеханизация. Автоматизированные системы управления технологическими процессами добычи, транспортировки и подземного хранения газа. Основные положения»; СТО Газпром 2-2.1-675-2012 «Проектирование систем автоматизации объектов производственно-технологических комплексов (Транспортировка газа и газового конденсата). Типовые технические требования».

4.9.2. Система телемеханики УП должна обеспечить контроль технологических параметров, сигнализацию состояния и управление запорной арматурой крановых узлов, средств ЭХЗ и электроснабжения с уровня существующего пункта управления (ПУ) системы линейной телемеханики (СЛТМ) диспетчерского пункта (ДП) Краснодарского ЛПУМГ (пос. Яблоновский, Республика Адыгея).

4.9.3. Предусмотреть автоматизацию узла измерения расхода газа.

4.9.4. Перечень параметров работы УП, сигналов телеуправления и телерегулирования контролируемых пунктов СЛТМ, а также объем телемеханизации систем ЭХЗ и электроснабжения, определить на этапе проектирования после выбора типа технологического оборудования с учетом требований вышеуказанных нормативных документов.

4.9.5. Применить СЛТМ/САУ УИРГ российского производства, прошедшие испытания в соответствии с утвержденным Регламентом проведения испытаний опытных образцов систем автоматизации на объектах ПАО «Газпром». Тип СЛТМ/САУ УИРГ определить на этапе проектирования и согласовать с эксплуатирующей организацией и структурным подразделением Администрации ПАО «Газпром», ответственным за формирование и реализацию единой технической политики ПАО «Газпром» в области комплексной автоматизации производственно-технологических процессов.

4.9.6. Выбор способа и места размещения оборудования контролируемых пунктов телемеханики (КП ТМ) на линейной части определить на стадии разработки проектной документации и согласовать с Краснодарским ЛПУМГ.

4.9.7. Проектируемые КП ТМ/САУ УИРГ подключить к существующему ПУ ТМ Магистраль-2 ДП Краснодарского ЛПУМГ.

4.9.8. Предусмотреть затраты на параметризацию проектируемых КП ТМ и САУ, корректировку программного обеспечения существующего ПУ ТМ и СОДУ (МАСДУ) ДП Краснодарского ЛПУМГ.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

4.9.9. Проектную и рабочую документацию, содержащую решения по телемеханизации и автоматизации, включая перечень реализуемых функций и сигналов системы телемеханики, применяемое оборудование и решения по подключению к существующему ПУ СЛТМ, согласовать с Краснодарским ЛПУМГ и ООО «Газпром трансгаз Краснодар».

5. Используемая нормативная документация.

Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. От 13.07.2015);

ФЗ №102 «Об обеспечении единства измерений»;

«Правила охраны магистральных трубопроводов», утвержденные постановлением Госгортехнадзора РФ от 24 апреля 1992 г. № 9;

«Правила охраны магистральных газопроводов», утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.09.2017 № 1083;

Правила охраны линий и сооружений связи Российской Федерации, утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.06.1995 № 578;

ВСН 51-1.15-004-97 «Инструкция по проектированию и строительству волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) газопроводов». (Приказ ПАО «Газпром» от 22.05.1997 № 78);

Руководство по строительству линейных сооружений магистральных и внутризоновых кабельных линий связи (Утв. Мин связи СССР приказом от 30.11.1984 № 424);

СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий» (Актуализированная редакция СНиП II-89-80* «Генеральные планы промышленных предприятий»), утвержден приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 27.12.2011 № 790 и введен в действие с 20.05.2012;

СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» (Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85* «Магистральные трубопроводы»), утвержден приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству (Госстрой) от 25.12.2012 № 108/ГС;

СП 86.13330.2014 «Магистральные трубопроводы» (пересмотр актуализированной редакции СНиП III-42-80* «Магистральные трубопроводы») (СП 86.13330.2012);

ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденный Постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144;

ГОСТ 9.602-2016 Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии;

ГОСТ 8.611-2013 «Расход и количество газа. Методика (метод) измерений с помощью ультразвуковых преобразователей расхода»;

ГОСТ 30319-2015 «Методы расчёта физических свойств»;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

110

СТО Газпром 2-4.1-971-2015 «Инструкция по применению стальных труб и соединительных деталей на объектах ПАО «Газпром»;

СТО Газпром 5.37-2011 «Единые технические требования на оборудование узлов измерения расхода и количества природного газа, применяемых в ОАО «Газпром»;

СТО Газпром 9.1-016 2012 Защита от коррозии. Наружные защитные покрытия на основе битумно-полимерных материалов для ремонта магистральных газопроводов диаметром до 1420 мм. Технические требования;

СТО Газпром 9.1-017 2012 Защита от коррозии. Наружные защитные покрытия для кольцевых сварных соединений трубопроводов. Технические требования;

СТО Газпром 9.1-018 2012 Защита от коррозии. Наружные защитные покрытия на основе термореактивных материалов для соединительных деталей, запорной арматуры и монтажных УП с температурой эксплуатации от минус 20°С до плюс 100 °С. Технические требования;

СТО Газпром 9.1-035 2014 Защита от коррозии. Основные требования к системам внутренних и наружных лакокрасочных покрытий для противокоррозионной защиты технологического оборудования и металлоконструкций на объектах ОАО «Газпром»;

СТО Газпром 2-2.3-231-2008 «Правила производства работ при капитальном ремонте линейной части магистральных газопроводов ОАО «Газпром»;

СТО Газпром 2-2.1-249-2008 «Магистральные газопроводы»;

СТО Газпром 2-4.1-713-2013 «Технические требования к трубам и соединительным деталям», утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 27.04.2012 № 91;

СТО Газпром 2-2.2-136-2007 «Инструкция по технологиям сварки при строительстве и ремонте промышленных и магистральных газопроводов часть I», утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 28.06.2007 № 171;

СТО Газпром 2-3.5-354-2009 «Порядок проведения испытаний магистральных газопроводов в различных природно-климатических условиях», утвержден приказом ОАО «Газпром» от 13.09.2004 № 01-69;

СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ПАО «Газпром»;

СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов», утвержденный приказом ПАО «Газпром» от 24.05.2010 № 130;

СТО Газпром 2-2.4-083-2006 «Инструкция по неразрушающим методам контроля качества сварных соединений при строительстве и ремонте промышленных и магистральных газопроводов» (с изменениями и дополнениями);

СТО Газпром 2-2.2-115-2007 «Инструкция по сварке магистральных газопроводов с рабочим давлением до 9,8 МПа включительно»;

СТО Газпром 9.0-001-2018 «Защита от коррозии. Основные положения»;

СТО Газпром 9.2-002-2018 «Защита от коррозии. Электрохимическая защита от коррозии. Основные требования»;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СТО Газпром 9.2-003-2009 «Защита от коррозии. Проектирование электрохимической защиты подземных сооружений»;

СТО Газпром 2-2.3-1081-2016 «Газораспределительные станции. Общие технические требования»;

СТО Газпром 2-2.3-1122-2017 «Газораспределительные станции. Правила эксплуатации»;

Реестр трубной продукции «Технические условия, которые прошли рассмотрение постоянно действующей комиссией ПАО «Газпром» по приемке новых видов трубной продукции», утвержденный приказом ПАО «Газпром» от 21.06.2005 № 110 (по состоянию на 01.06.2014);

Временные требования к организации сварочно-монтажных работ, применяемым технологиям сварки, неразрушающему контролю качества сварных соединений и оснащенности подрядных организаций при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте магистральных газопроводов ОАО «Газпром», утвержденные ОАО «Газпром» от 17.10.2013;

Правила устройства электроустановок (7 издание), утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации, приказ от 08.07.2002 № 204;

Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87;

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденные приказом Ростехнадзора РФ от 06.11.2013 № 520;

Другие нормативные документы ПАО «Газпром» и законодательные акты Российской Федерации.

6. Особые условия.

6.1. Строительно-монтажные работы выполнить организацией, являющейся членом саморегулируемой организации в строительстве и имеющей оформленное в установленном порядке свидетельство о допуске к данным видам работ и допущенной к выполнению работ на объектах ПАО «Газпром».

6.2. По отдельному запросу получить в ООО «Газпром трансгаз Краснодар» технические требования ООО «Газпром трансгаз Краснодар» на комплекс инженерно-технических средств охраны на построенные объекты в рамках настоящих ТУ и обеспечить их выполнение.

6.3. Оформить акт разделения границ зон обслуживания газопроводов между собственником проектируемого газопровода-отвода и ДО. Границу раздела зон эксплуатационной ответственности определить на первом сварном стыке за ограждением УИРГ по ходу газа.

6.4. В случае если эксплуатация и/или техническое обслуживание проектируемого объекта планируется силами ДО, технические требования на проектирование газопровода-отвода должны быть согласованы с ДО.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110–ПТТ	Лист		
								112	

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	между собственником проектируемого газопровода-отвода и ДО. Границу раздела зон эксплуатационной ответственности определить на первом сварном стыке за ограждением УИРГ по ходу газа.					
			6.4. В случае если эксплуатация и/или техническое обслуживание проектируемого объекта планируется силами ДО, технические требования на проектирование газопровода-отвода должны быть согласованы с ДО.					

6.5. В случае изменения оси участка трубопровода Заказчику обеспечить внесение изменений границ охранных зон и минимальных расстояний в Единый государственный реестр недвижимости.

6.6. В случае недостаточности требований действующих норм и правил по проектированию согласовать с ПАО «Газпром» возможность и необходимость разработки специальных технических условий или обоснование безопасности (применительно к трубопроводам).

6.7. Заключить договор на оплату сравливаемого газа с филиалом ООО «Газпром межрегионгаз». Перед началом работ по подключению проектируемого трубопровода представить в ЛПУМГ справку об оплате. Копию справки представить в ДО.

6.8. Перед началом работ по подключению вновь смонтированного участка трубопровода представить в ЛПУМГ и ДО копию платежного поручения, подтверждающего внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду. Сравливание газа будет выполнено ДО по письменному запросу Заказчика.

6.9. Перед началом работ, связанных с отключением участка действующих трубопроводов, других коммуникаций ПАО «Газпром» и подключением к ним УП, заключить с ДО соответствующий договор.

6.10. Перед началом подачи газа разработать и согласовать с Краснодарским ЛПУ МГ «Регламент взаимодействия персонала Краснодарского ЛПУ МГ – филиалом ООО «Газпром трансгаз Краснодар» и владельца газопровода-отвода» в том числе предусматривающий порядок управления кранами узла подключения и УИРГ с учетом границ эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности, порядок остановки-пуска объекта, действия в аварийных ситуациях».

6.11. Предусмотреть возможность работы газоиспользующего оборудования ООО «Ильский НПЗ» на резервном топливе, либо возможность полной остановки объекта в период производства регламентных работ на газопроводе.

6.12. Заключить договор с ДО на обеспечение строительного надзора (контроль) за выполнением работ по подключению.

6.13. Невыполнение любого пункта настоящих технических условий влечет за собой их аннулирование.

6.14. Срок действия технических условий - 3 (три) года с момента их утверждения.

Заместитель
начальника Департамента



А.Н. Бронников

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ				

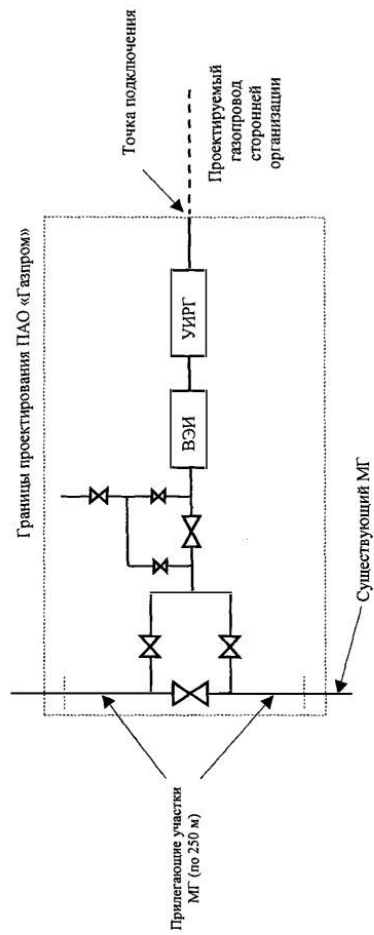
Лист
113

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение к письму
от _____ № _____

Принципиальная схема подключения к «Техническим условиям на подключение проектируемого газопровода-отвода для газоснабжения нефтеперерабатывающего завода ООО «Ильский НПЗ» с отлагательным сроком исполнения



ДП/2023-0110–ПТТ

(ПАО «Газпром»)

18.09.2023 № 03/08-10051

Д.В. Московченко

Д.А. Васюкову

О продлении срока действия
ТУ на подключение к ГТС
ООО «КНГК-ИНПЗ»

00 10938881410
№ 03/08-10051
от 18.09.2023 15:31

**Уважаемый Дмитрий Владимирович!
Уважаемый Денис Александрович!**

Рассмотрев обращение ООО «КНГК-ИНПЗ» от 1 июня 2023 г. № 2128/УПМ, Департамент ПАО «Газпром» (В.А. Михаленко) сообщает о продлении на три года срока действия «Технических условий на подключение проектируемого газопровода-отвода для газоснабжения нефтеперерабатывающего завода ООО «Ильский НПЗ» (модернизация) к газотранспортной системе ПАО «Газпром» с отлагательным сроком исполнения»¹ с внесением следующих изменений и дополнений:

1. В разделе 4.4 «Требования к коммерческому узлу измерения расхода и количества газа» отмененные СТО Газпром 5.37-2011, СТО Газпром 5.0-2008, СТО Газпром 2-1.15-205-2008 заменить на актуальные СТО Газпром 5.37-2020, СТО Газпром 5.0-2020 и СТО Газпром 5.85-2020 соответственно.

2. В разделе 4.9 «Телемеханизация и автоматизация» пункт 4.9.7 изложить в редакции: «Проектируемые КП ТМ/САУ УИРГ подключить к существующему пункту управления системы линейной телемеханики (ПУ ТМ) на базе программно-технического комплекса «GanNet-SCADA» производства ООО «НПО Вымпел» диспетчерского пункта Краснодарского ЛПУМГ.».

3. В разделе 5 «Используемая нормативная документация»:

3.1. Отмененные СТО Газпром 9.0-001-2009, СТО Газпром 9.2-002-2009, СТО Газпром 9.2-003-2009 заменить на актуальные СТО Газпром 9.0-001-2018, СТО Газпром 9.2-002-2019, СТО Газпром 9.2-003-2020 соответственно.

3.2. Дополнить документами:

¹ Утверждены ПАО «Газпром» 21 октября 2020 г. и направлены письмом от 21 октября 2020 г. № 03/08-8745. Соглашение о компенсации от 9 августа 2019 г. № ГЦР-К00-0798-19.

ООО "КНГК-ИНПЗ"
Вх №6398
от 19.09.2023

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

115

Единый Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующих требованиям ПАО «Газпром»;

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 5 марта 2022 г. № 430-р «Об утверждении перечня иностранных государств и территорий, совершающих недружественные действия в отношении Российской Федерации, российских юридических и физических лиц».

Член Правления,
начальник Департамента



В.А. Михаленко

Е.Д. Скоботкова
(812) 455-05-43

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									116
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ППТ

Per. № 01/05/143345/22
От 12.12.2022



Публичное акционерное общество «Ростелеком»

ул. Гончарная, д. 30, стр. 1
г. Москва, Россия, 115172
тел.: +7 (499) 999-80-22, +7 (499) 999-82-83
факс: +7 (499) 999-82-22
e-mail: rostelecom@rt.ru, web: www.rt.ru

**Управляющему директору по
производству и модернизации
ООО «КНГК-ИНПЗ»
А.В. Тагирову**

№ _____
На № 4896/УПМ от 30.11.2022

На Ваш запрос от 30.11.2022 № 4896/УПМ сообщаю, что в зоне производства работ по объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ». Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом - отводом», линейно-кабельные сооружения связи ПАО «Ростелеком» отсутствуют.

**Ведущий инженер направления технических
условий и согласований Юг
Управления технических условий и
согласований проектов на инженерных сетях
Центра технического учета
Департамента технического учета
Корпоративного центра**

Н.В. Дудник

Шутова Н.Н.
(8512) 30-60-15
N.Shutova@south.rt.ru

ООО "КНГК-ИНПЗ"
Вх. №8505
от 21.12.2022

Подписано

Дудник Николай Викторович
Сертификат № 01D490A800E1AE43A741F6C91474B57504
Действителен с 29.07.2022 по 29.10.2023

ДП/2023-0110-ПТ

Лист

117



Филиал ПАО «Россети Кубань»
Краснодарские электрические сети

ул. Пашновская, д. 131,
Краснодар, 350000
www.rosseti-kuban.ru

тел: +7 (861) 255-53-97
факс: +7 (861) 255-74-34
e-mail: mail_kes@krasnodarseti.ru

31.10.2022

№ КЭС/НЗ/ОЧ/7832-408

на №

от

Управляющему директору по
производству и модернизации
ООО «КНГК-ИНПЗ»

А.В. Тагирову

ул. Международная, д. 14,
г. Красногорск, 143401

О выдаче технических условий

В ответ на Ваше обращение от 07.10.2022 № 4082/УПМ (входящий от 11.10.2022 № РК/1200/3926-пс) по вопросу выдачи технических условий (далее ТУ) на пересечение и параллельное следование магистрального газопровода-отвода с ВЛ-10 кВ СЕ-2, ВЛ-10 кВ ИЛ-7, состоящих на балансе филиала ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети (далее – Филиал), при реализации объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ». Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом - отводом» (далее-Объект), направляю ТУ № 134-2022-КЭС от 28.10.2022 на сохранность объектов Филиала без реконструкции (Приложение). Данные ТУ не являются согласованием проектной документации и разрешением на выполнение работ в охранных зонах ВЛ-6 кВ, КТП-6/0,4 кВ, состоящих на балансе Филиала.

При необходимости осуществить переустройство (изменить местоположение) ВЛ-10 кВ СЕ-2, ВЛ-10 кВ ИЛ-7 сообщаю, что данные мероприятия инвестиционной программой Филиала не предусмотрены, а также не включены в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в связи с чем расходы осуществляются за счет средств заявителя. Стоимость услуг по переносу линии в другое месторасположение определяется составом работ и количеством материалов, указанным в проекте, который разрабатывается проектной организацией на основании технических решений.

Для заключения Соглашения о компенсации затрат на переустройство и по всем интересующим вопросам Вы можете обратиться в Главный центр

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

118

обслуживания потребителей ПАО «Россети Кубань», расположенный по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А, тел. 8(861) 212-22-22 и на сайт ПАО «Россети Кубань» <https://rosseti-kuban.ru> в раздел «Потребителям».

Директор филиала



А.Л. Герасько

И.О. Иванов, 8(861) 255-74-01

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									119
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ППТ



Филиал ПАО «Россети Кубань»
Краснодарские электрические сети

ул. Пашковская, д. 131,
Краснодар, 350000
www.rosseti-kuban.ru

тел.: +7 (861) 255-53-97
факс: +7 (861) 255-74-34
e-mail: mail_kes@krasnodarseti.ru

от _____ № _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
НА ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОЕКТНЫХ РАБОТ БЕЗ РЕКОНСТРУКЦИИ
ОБЪЕКТОВ ФИЛИАЛА ПАО «РОССЕТИ КУБАНЬ»
КРАСНОДАРСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

№ 134-2022-КЭС от 28.10.2022

Выданы: ООО «КНГК-ИНПЗ».

Адрес: 143401 г. Красногорск, ул. Международная, д. 14.

На сохранность ВЛ-10 кВ СЕ-2, ВЛ-10 кВ ИЛ-7 (далее ВЛ-10 кВ), находящиеся на балансе ПАО «Россети Кубань», при разработке проектной документации по объекту «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ». Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом - отводом».

Настоящие технические условия выданы на основании письма ООО «КНГК-ИНПЗ» от 11.10.2022 № РК/1200/3926-пс.

1. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.1. В целях неукоснительного соблюдения Постановления Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» довести его требования до сведения всех заинтересованных лиц. В случае нарушения требований, нарушители будут привлечены к административной ответственности согласно ст. 9.8 Кодекса РФ об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ.

1.2. Охранная зона ВЛ данных классов напряжения установлена вдоль воздушных линий электропередачи в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении на расстоянии для ВЛ-10 кВ – 10 метров (12 метров с учётом вылета траверсы)

В охранных зонах ВЛ запрещается размещать детские и спортивные площадки, объекты жилищного строительства, стадионы, рынки, торговые точки, полевые станы, загоны для скота, гаражи и стоянки всех видов машин и механизмов, проводить любые мероприятия, связанные с большим скоплением людей, не занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ (п. 9-6 Постановления).

1.3. Выполнить проектную документацию в соответствии с действующими Правилами устройства электроустановок (ПУЭ), в том числе с главой 2.5 в части пересечения, сближения с ВЛ-10 кВ.

1.4. Наименьшие расстояния по вертикали от проводов ВЛ до спланированной поверхности земли в населенной местности в нормальном режиме работы для ВЛ-10 кВ

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ					
------------------	--	--	--	--	--

Лист
120

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			ДП/2023-0110–ППТ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

представителя КЭС за три рабочих дня до начала работ.		
1.14. Обо всех аномалиях и нарушениях в работе ЛЭП сообщать круглосуточно дежурному диспетчеру КЭС по телефону (861) 253-86-74.		
1.15. Срок действия настоящих технических условий 1 года (до 28.10.2023).		
2. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ		
2.1. Проект согласовать с филиалом ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети в части касающейся. Выполнить привязку расстояний от газопровода до опор и проводов ВЛ-10 кВ, а также к постоянным точкам на местности.		
2.2. В местах пересечения газопровода с ВЛ-10 кВ установить информационные знаки, предусмотреть закладку электронных маркеров, совместимых с маркероискателем		

Dynatel EMS-iD Locator 1420.

2.3. Представить в КЭС проект организации строительства (ПОС). В ПОС должны быть отражены, кроме указанных в Постановлении Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», следующие мероприятия:

- мероприятия по защите опор и проводов ВЛ-10 кВ от повреждения их во время производства работ;
- мероприятия по технике безопасности при производстве строительно-монтажных работ в охранных зонах ВЛ-10 кВ;
- последовательность и технология выполнения работ в охранных зонах ВЛ-10 кВ;
- представить мероприятия по вывозу грунта из охранной зоны ВЛ-10 кВ.

2.4. Проезд под проводами ВЛ-10 кВ строительной техники выполнять только с рабочими органами в транспортном положении. Запрещается проезд техники с поднятым кузовом (стрелой, ковшом).

2.5. Данные технические условия предназначены для выполнения проектных работ и не являются согласованием либо разрешением на выполнение работ.

2.6. При непредоставлении проекта на согласование в указанный срок, а также при непредставлении уведомления о выполнении в полном объеме данных ТУ, ТУ считаются не исполненными.

Директор филиала



А.Л. Герасько

Первый заместитель директора –
Главный инженер



В.А. Безуглый

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										122
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ПТ				



Филиал ПАО «Россети Кубань»
Краснодарские электрические сети

ул. Пашовская, д. 131,
Краснодар, 350000
www.rosseti-kuban.ru

тел.: +7 (861) 255-53-97
факс: +7 (861) 255-74-34
e-mail: mail_kes@krasnodarseti.ru

от 22.12.2023 № КЭС/113/02/5177-41х

на № _____ от _____

Исполнительному директору
по инвестиционной
деятельности
ООО «КНГК-Групп»

С.В. Варламову

ул. Буденного 117/1,
г. Краснодар, 350000

О предоставлении информации

В ответ на Ваше письмо от 27.11.2023 №8937/01/1 (вх. от 13.12.2023 №РК/1200/4187-пс) сообщаю, что филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети продлевает до 22.12.2024 срок действия технических условий от 28.10.2022 №134-2022-КЭС на пересечение магистральным газопроводом-отводом (Ду-200) ВЛ-10 кВ СЕ-2 и ВЛ-10 кВ ИЛ-7 без реконструкции данных ВЛ.

Первый заместитель директора –
Главный инженер

В.А. Безуглый

А.Н. Мандрыка, 8(861)66-246-45,
А.Н. Тузовский, 8(861) 255-74-01

ООО "КНГК-Групп"
вх. № 14220/КГ
от 28.12.2023

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ПТТ

Лист
123

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник филиала
ФГБУ «Госсорткомиссия по
Краснодарскому краю и
республике Адыгея
Сидоренко Д.О.
«10» 10. 2022 г.



Технически условия

на пересечение Газопроводом Ду 200 по объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ». Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс.м3 в час с газопроводом-отводом» с гравийной автодороги расположенной на земельном участке с кадастровым номером 23:26:0101016:39

- 1. Пересечение подземного газопровода выполнить с соблюдением требований СП 36 13330.2012.
- 2. Место пересечения определить проектом с учётом границ топографической съемки (см. приложение), угол пересечения принять близким к 90°.
- 3. Пересечение выполнить закрытым способом, предусмотрев при этом мероприятия, необходимые для обеспечения непрерывного движения (методом прокола продавливания, горизонтального или наклонно-направленного бурения).
- 4. Время и сроки работ согласовать с Филиалом ФГБУ "Госсорткомиссия".
- 5. Участок газопровода предусмотреть в защитном футляре (кожухе) из стальных труб, диаметр которых определить проектом (концы футляра вывести за пределы бровки/подошвы насыпи согласно СП 36 13330.2012.
- 6. Предусмотреть установку дорожных плит типа ПД-14 над точкой пересечения с газопроводом.
- 7. Срок действия технических условий два года.

Ведущий инженер-энергетик

И.В. Князев

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ПТТ	Лист 124
------	--------	------	-------	-------	------	------------------	-------------



ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНЫХ
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
«ЧЕРНОМОРЬЕ»
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА»
(ФКУ УПРДОР «ЧЕРНОМОРЬЕ»)

Юридический адрес: 354002, г. Сочи,
ул. Черноморская, д. 1
Почтовый (фактический) адрес: 354055, г. Сочи,
ул. Труда, д. 55
Телефон: +7 (862) 253-82-00
Факс: +7 (862) 268-60-42
E-mail: info@sochi-dor.ru
Сайт: sochi-dor.ru

ОКПО 55965894030001; ОГРН 1032311075620;
ИНН/КПП 2320100329/231901001

04.04.2023 № 2845/18
на № _____ от _____

Управляющему директору по
производству и модернизации
ООО «КНГК-ИНПЗ»

А.В. Тагирову

О выдаче технических условий

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ И УСЛОВИЯ

на пересечение (переход) автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-146 Краснодар-Верхнебаканский на км 51+516 газопроводом-отводом Ду-200мм (футляр Ду-500мм) по объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ». Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ с газопроводом-отводом»

Федеральное казенное учреждение «Управление федеральных автомобильных дорог «Черноморье» Федерального дорожного агентства» (ФКУ Упрдор «Черноморье») в соответствии со статьей 19 Федерального Закона № 257-ФЗ от 08.11.2007 «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», приказа Минтранса России № 313 от 18.08.2020 «Об утверждении порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог федерального значения», (Зарегистрирован в Минюсте РФ 08 октября 2020 № 60304), согласовывает пересечение (переход) автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-146 Краснодар-Верхнебаканский на км 51+516 газопроводом-отводом Ду-200мм (футляр Ду-500мм) объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ». Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ с газопроводом-отводом», при выполнении следующих требований и условий:

1. Разработать проектную документацию на пересечение (переход) автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-146 Краснодар-Верхнебаканский на км 51+516 газопроводом-отводом Ду-200мм (футляр Ду-500мм) в полном соответствии с действующими нормативными документами, регламентами и ГОСТами.

2. Проектную документацию согласовать с ФКУ Упрдор «Черноморье», представив в ФКУ Упрдор «Черноморье» проектное решение и проект организации строительства на бумажном носителе в 2-х экземплярах и

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

125

электронном виде.

3. Проектную документацию оформить в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требований к их содержанию.

4. Пересечение (переход) автомобильной дороги на км 51+516 предусмотреть закрытым способом в соответствии с требованиями п. 6.71 СП 34.13330.2021 "СНиП 2.05.02-85*Автомобильные дороги" (утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 9 февраля 2021 г. N 53/пр), в футляре под прямым углом трассе автомобильной дороги.

Внутренний диаметр футляра определить в соответствии с требованиями нормативных документов для прокладываемой коммуникации.

На трубу, принимаемую в качестве футляра, представить расчет о возможности применения данной трубы в качестве футляра с подтверждением несущей способности данной трубы к принятию нагрузок от автомобильной дороги II категории, с учетом проектной глубины ее заложения.

5. Размещение рабочего и приемного котлованов предусмотреть за пределами полосы отвода автомобильной дороги.

6. С учетом перспективного расширения автомобильной дороги до 4-х полос движения, длину защитного футляра газопровода-отвода необходимо принять не менее 20м от бровки земляного полотна автомобильной дороги федерального значения, с целью исключения переустройства газопровода-отвода при расширении автодороги.

7. Глубину заложения футляра, при пересечении автодороги, принять не менее 3,5м от верха дорожной одежды до верхней образующей футляра.

8. Размещение инженерной коммуникации за пределами полосы отвода автомобильной дороги согласовать с правообладателями земельных участков на которых планируется ее размещение.

9. Организацию строительства объекта предусмотреть от существующих местных проездов.

10. Вынос грязи на проезжую часть федеральной автодороги при строительстве объекта **исключить.**

11. Работы на дневной поверхности в полосе отвода автомобильной дороги **исключить.**

12. О начале работ проинформировать генподрядную организацию ООО «Дорснаб» и ФКУ «Упрдор «Черноморье» не менее чем за трое суток.

13. В процессе проведения строительно-монтажных работ обеспечить осуществление постоянного геодезического надзора за осадками дорожной поверхности.

14. В процессе проведения строительно-монтажных работ обеспечить осуществление строительного контроля в соответствии с действующим законодательством.

15. Строительство (перенос, реконструкцию) и эксплуатацию инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения производить на условиях Договора от 04.апреля 2023г. № 24.04.04-ИК заключенного в соответствии с частью 2 статьи 19 Федерального закона от 08 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

							ДП/2023-0110–ПТТ	Лист
								126
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			

автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

16. До получения Разрешения на производство работ в полосе отвода федеральной автомобильной дороги согласовать с ФКУ Упрдор «Черноморье» схему расположения части земельного участка на кадастровом плане территории «Инженерной коммуникации», расположенную в границах полосы отвода автодороги, получить распорядительный акт об установлении публичного сервитута, заключить соглашение с ФКУ Упрдор «Черноморье», предусматривающее размер платы за установление публичного сервитута.

17. В соответствии с ч. 2, 4 ст. 19 Федерального закона от 08 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Владельцу инженерной коммуникации необходимо получить **Разрешение** на производство работ в полосе отвода федеральной автодороги, выдаваемого федеральным органом, уполномоченным на выдачу разрешения - ФКУ Упрдор «Черноморье», предоставив в ФКУ Упрдор «Черноморье» копию документов, подтверждающих установление публичного сервитута.

18. До начала проведения строительно-монтажных работ, Производителю работ разработать схему организации дорожного движения на период производства работ в соответствии с требованиями ОДМ 218.6.019–2016, ГОСТ Р 52289-2019 и представить ее на согласование в ФКУ Упрдор «Черноморье».

Производителю работ необходимо уведомить территориальное подразделение ГИБДД, осуществляющее федеральный государственный надзор в области безопасности дорожного движения на данном участке дороги, о месте и сроках проведения работ не менее чем за одни сутки (при проведении долговременных работ более 5 суток – за 7 суток), а также предоставить в указанное подразделение согласованную схему организации дорожного движения.

19. До начала выполнения строительно-монтажных работ представить в территориальный ситуационный центр ФКУ Упрдор «Черноморье» сведения о строительно-монтажных работах, выполняемых в полосе отвода автодороги:

- вид выполняемых работ;
- срок начала выполнения работ;
- привлекаемые силы и средства;
- срок завершения работ;
- контактные данные лиц, ответственных за проведение работ для связи.

Контакты территориального ситуационного центра ФКУ Упрдор «Черноморье»:

- круглосуточный городской номер телефона 8-862-268-62-23;
- круглосуточный мобильный номер телефона 8-938-535-19-20;
- e-mail: sup@mail.ru.

20. В соответствии с частью 7 статьи 19 Федерального Закона № 257-ФЗ от 08.11.2007г. «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» владелец инженерной коммуникации, осуществляющий ее устройство в полосе отвода федеральной дороги без согласия владельца дороги и без разрешения на строительство, выдаваемого в соответствии

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110–ПТТ

Лист

127

с градостроительным кодексом РФ и Федеральным законом № 257-ФЗ от 08.11.2007г., или с нарушением технических требований и условий обязан прекратить создание или переустройство инженерной коммуникации, осуществить снос незаконно возведенных сооружений и привести автомобильную дорогу (полосу отвода) в первоначальное состояние.

21. По окончании монтажных работ Владельцу инженерной коммуникации необходимо получить **Справку** о выполнении работ по прокладке инженерной коммуникации в полосе отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения, предоставив в ФКУ Упрдор «Черноморье» Исполнительную документацию (план в координатах МСК-23, профиль кабельной линии 6 кВ в части перехода автодороги с отображением границы полосы отвода автодороги, протянутого футляра с привязкой концов футляра к границе полосы отвода автодороги) заверенную подписями Владельца коммуникации и представителем строительной организации.

22. Данные технические требования и условия вступают в силу с момента подписания Договора о согласовании размещения и эксплуатации инженерной коммуникации в полосе отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения между Владельцем дороги и Владельцем инженерной коммуникации и являются неотъемлемой частью данного Договора.

23. Данные технические требования и условия не дают права любых работ в полосе отвода федеральной автодороги.

24. Срок действия технических условий - три года.

Заместитель начальника

С.А. Воронцов

Опомах А.Ю. ☎ 8-862-253-82-00 (доб. 85-264),
e-mail: 2687385@mail.ru Ведущий эксперт
дорожного хозяйства отдела РОДСИИ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									128	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ППТ	



ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНЫХ
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
«ЧЕРНОМОРЬЕ»
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА»
(ФКУ УПРДОР «ЧЕРНОМОРЬЕ»)

Юридический адрес: 354002, г. Сочи,
ул. Черноморская, д. 1
Почтовый (фактический) адрес: 354055, г. Сочи,
ул. Труда, д. 55
Телефон: +7 (862) 253-82-00
Факс: +7 (862) 268-60-42
E-mail: info@sochi-dor.ru
Сайт: sochi-dor.ru
ОКПО 55965894030001; ОГРН 1032311075620;
ИНН/КПП 2320100329/231901001

Управляющему директору
По производству и модернизации
ООО «КНГК-ИНПЗ»

А.В. Тагирову

353232, Краснодарский край,
р-н Северский, посёлок
городского типа Ильский,
территория 55-км автодороги
Краснодар –Новороссийск.

07.02.2023 № 1074/18

На № _____ от _____

О направлении ТТиУ

Уважаемый Андрей Валерьевич!

ФКУ Упрдор «Черноморье», рассмотрев Ваше обращение от 01.02.2023 № 0383/УПМ (вх. от 01.02.2023 № 1366) по вопросу выдачи Технических требований и условий на проектирование и строительство съезда-примыкания (с совмещенным въездом/выездом) к автомобильной дороге общего пользования федерального значения А-146 Краснодар-Верхнебаканский на км 51+536 (слева), с целью транспортного доступа к объекту под строительство кранового узла (охранный кран ГРС) в составе объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом – отводом» в связи со сменой Единоличного исполнительного органа в лице генерального директора Дмитрия Владимировича Московченко, направляет в Ваш адрес актуализированные Технические требования и условия от 07.02.2023 № 1073/18.

Технические требования и условия от 13.01.2023 № 196/18 считать не действительными.

Приложение: ТТиУ от 07.02.2023 № 1073/18– на 5-ти листах в 1 экземпляре.

Заместитель начальника

С.А. Воронцов

Исп. Фищукова Татьяна Анатольевна
Тел. 8(862)253-82-00 (доб. 85-105)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110–ПТТ

Лист

129



ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНЫХ
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
«ЧЕРНОМОРЬЕ»
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА»
(ФКУ Упрдор «Черноморье»)

Юридический адрес: 354002, г. Сочи,
ул. Черноморская, д. 1
Почтовый (фактический) адрес: 354055,
г. Сочи, ул. Труда, д. 55
Приемная тел: (862)253-82-00,
Канцелярия тел: 268-67-59, факс: 268-60-42,
ИНН 2320100329 КПП 231901001
ОКПО 55965894 ОГРН 1032311075620
e-mail: info@sochi-dor.ru, http://www.sochi-dor.ru

ООО «КНГК-ИНПЗ»

353232, Краснодарский край,
р-н Северский, посёлок
городского типа Ильский,
территория 55-км автодороги
Краснодар –Новороссийск.

07.02.2023 № 1073/18
На № _____ от _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ И УСЛОВИЯ
на проектирование и строительство съезда-примыкания (с совмещенным
въездом/выездом) к автомобильной дороге общего пользования федерального
значения А-146 Краснодар - Верхнебаканский на км 51+536 (слева) с целью
транспортного доступа к объекту под строительство кранового узла (охранный кран
ГРС) в составе объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский
НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс.
м³ в час с газопроводом – отводом».

Общие положения

Автомобильная дорога общего пользования федерального значения А-146 Краснодар-Верхнебаканский постановлением Правительства Российской Федерации от 18.01.2011 №10 и от 21.02.2011 №96 включена в Перечень федеральных дорог России, обеспечивает жизненно важные связи населенных пунктов с краевым центром и городами Анапа и Новороссийск, с магистральной сетью районных дорог и железнодорожной станцией Тоннельная. В соответствии со статьей 20 Федерального Закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями)», главы 4 статьи 25 данного закона и «Порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог федерального значения» утвержденного приказом Минтранса России № 313 от 18.08.2020, ФКУ Упрдор «Черноморье» выдает актуализированные технические требования и условия на проектирование и строительство съезда-примыкания (с совмещенным въездом и выездом) к автомобильной дороге общего пользования федерального значения А-146 Краснодар – Верхнебаканский на км 51+536 слева от федеральной автомобильной дороги общего пользования А-290 Новороссийск-Керчь с целью транспортного доступа к объекту под строительство кранового узла (охранный кран ГРС) в составе объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие)» взамен ТТиУ №8107/09 от 04.08.2020г.

2. Требования к составу проектной документации

Проектную документацию разработать и оформить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

							ДП/2023-0110–ПТТ	Лист
								130
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			

разделов проектной документации и требований к их содержанию» и ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации».

Проектная документация в обязательном порядке, должна включать в своем составе следующие основные разделы:

- раздел организации дорожного движения;
- технологическая часть;
- раздел наружного освещения (при необходимости);
- раздел водоотведения;
- раздел переустройство существующих коммуникаций (при необходимости);
- сметная документация (рассчитать базисно - индексным методом с переводом в текущий уровень цен).

3. Предварительные согласования

3.1 В целях исключения бросовых проектных работ (перед началом разработки проектной документации) необходимо предварительно согласовать в ФКУ Упрдор «Черноморье»:

- схему организации дорожного движения на данном участке федеральной автомобильной дороги на период эксплуатации существующего примыкания;
- конструкцию дорожной одежды на примыкании и переходно-скоростных полосах.

3.2 По согласованной ФКУ Упрдор «Черноморье» схеме организации дорожного движения получить заключение в УГИБДД ГУ МВД России по Краснодарскому краю о соответствии нормативным требованиям, техническим нормам и стандартам в сфере обеспечения безопасности дорожного движения.

4. Требования к рабочему проекту

4.1 Примыкание с совмещенным въездом и выездом запроектировать без устройства переходно-скоростных полос на пересечении и примыкании в одном уровне из-за малой интенсивности движения согласно пункту 6.38 СП 34.133330.2021 "СНиП 2.05.02-85* Автомобильные дороги», (утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 9 февраля 2021 г. N 53/пр.) без устройства левого поворота.

4.2 Строения на примыкании размещать за полосой отвода на расстоянии не менее 25,0м. от ближайшей кромки (края) проезжей части с обеспечением боковой видимости в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52766-2007 (с изменениями и дополнениями).

4.3 Ширину проезжей части въезда / выезда на съезде – примыкании принять в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52766-2007 (с изменениями и дополнениями).

4.4 Продольный уклон на примыкании на въезде и выезде предусмотреть в противоположную сторону от ФАД в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52766-2007 (с изменениями и дополнениями).

4.5 Радиусы закруглений при сопряжении проезжих частей с федеральной автодорогой принять в соответствии с требованиями СП 34.13330.2021.

4.6 Предусмотреть мероприятия по обеспечению водоотвода с устройством водопропускных труб, а также открытых ливнеприёмников, ж/б лотков (при необходимости) в увязке с существующей системой водоотвода, исключив попадание атмосферных вод с территории примыкания на проезжую часть федеральной дороги.

4.7 Горизонтальная планировка примыкания должна обеспечивать безопасность и удобство передвижения транспорта на его территории, а также нормативную боковую

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	противоположную сторону от ФАД в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52766-2007 (с изменениями и дополнениями).								
			4.5 Радиусы закруглений при сопряжении проезжих частей с федеральной автодорогой принять в соответствии с требованиями СП 34.13330.2021.								
			4.6 Предусмотреть мероприятия по обеспечению водоотвода с устройством водопропускных труб, а также открытых ливнеприёмников, ж/б лотков (при необходимости) в увязке с существующей системой водоотвода, исключив попадание атмосферных вод с территории примыкания на проезжую часть федеральной дороги.								
			4.7 Горизонтальная планировка примыкания должна обеспечивать безопасность и удобство передвижения транспорта на его территории, а также нормативную боковую								
			ДП/2023-0110–ПТТ								
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист					
						131					

видимость при въезде на основную дорогу (треугольник видимости «транспорт-транспорт»).

4.8 Предусмотреть устройство искусственного освещения на территории примыкания и прилегающем участке дороги с нормативной освещенностью в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52766-2007, с дальнейшей эксплуатацией за счет средств владельца примыкания (при необходимости).

4.9 Размещение технических средств организации дорожного движения принять в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52289-2019 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров дорожных ограждений и направляющих устройств». Обеспечить ограничение доступа на объект путем установки шлагбаума. Исключить остановку и стоянку автотранспорта на участке перед съездом примыканием.

4.10 Проектом предусмотреть устройство выравнивающего слоя по всей ширине проезжей части съезда-примыкания, нанесение дорожной разметки термопластиком и светоотражателями, согласно требованиям ГОСТ Р 52289-2019, ГОСТ Р 51256-18.

4.11 При разработке проектной документации определить наличие или отсутствие подземных и надземных коммуникаций (составить ведомость пересекаемых коммуникаций при наличии). Получить согласование у собственников коммуникаций (ТУ) на их переустройство (при необходимости).

4.12 Принять проектные решения по безопасности дорожного движения в соответствии с ВСН 25-86 «Указания по обеспечению безопасности движения на автомобильных дорогах».

4.13 Проектную документацию выполнить специализированной проектной организацией, имеющей свидетельство СРО на выполнение данного вида работ (копию свидетельства СРО представить в составе проектной документации).

4.14 Проектной документацией предусмотреть реконструкцию и строительство водопропускных труб в соответствии со сводом правил СП 35.13330.2011 «СНиП 2.05.03-84*. Мосты и трубы» Актуализированная редакция СНиП 2.05.03-84* (с изменениями и дополнениями) и сводом правил СП 46.13330.2012 «СНиП 3.06.04-91. Мосты и трубы» Актуализированная редакция СНиП 3.06.04-91 (с изменениями и дополнениями) (при необходимости).

5. Требования к проекту организации строительства (ПОС)

5.1 Проект организации строительства оформить в соответствии с пунктом 23 постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требований к их содержанию» с изменениями и дополнениями).

- 5.2 Графиком производства работ предусмотреть следующую очередность:
- подготовительные работы;
 - работы по устройству водопропускной трубы для водоотведения поверхностных вод вдоль ФАД;
 - работы по обустройству съезда-примыкания на въезд и выезд с комплексом мероприятий по обеспечению безопасности дорожного движения на период строительства объекта;
 - освещение;
 - работы по организации дорожного движения.

5.3 До начала проведения строительно-монтажных работ разработать схему организации дорожного движения на период производства работ, в соответствии с требованиями ОДМ 218.6.019–2016 и представить ее на согласование в ФКУ Упрдор «Черноморье». Производителю работ необходимо уведомить территориальное подразделение ГИБДД, осуществляющее федеральный государственный надзор в области

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

							ДП/2023-0110–ПТТ	Лист
								132
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			

дорожного движения на данном участке дороги, о месте и сроках проведения работ не менее чем за одни сутки (при проведении долговременных работ более 5 суток – за 7 суток), а также предоставить в указанное подразделение утвержденную схему организации дорожного движения.

6. Требования для получения разрешения на строительство

6.1 В соответствии с требованиями ст. 51 Градостроительного Кодекса, до начала строительно-монтажных работ обратиться в ФКУ Упрдор «Черноморье» для получения Разрешения на строительство.

6.2 С целью подготовки разрешения на строительство необходимо:

- представить в ФКУ Упрдор «Черноморье» на согласование проектную документацию на строительство примыкания, проект организации строительства в бумажной и электронной форме;

- представить технические условия владельцев пересекаемых коммуникаций на их перенос (при необходимости).

6.3 Заключить договор на присоединение съезда-примыкания к федеральной дороге.

6.4 Согласно пункту 4 статья 25 Федерального Закона №257-ФЗ от 08.11.2007 владелец объекта обязан заключить соглашение об установлении сервитута в отношении земельного участка в границах полосы отвода федеральной автодороги.

7. Прочие условия

7.1 При производстве работ необходимо предусмотреть мероприятия, исключающие возможность выброса грязи, мусора и иных посторонних предметов на проезжую часть автомобильной дороги.

7.2 В соответствии с требованиями ст. 55 Градостроительного Кодекса, после окончания дорожно-строительных работ необходимо обратиться в ФКУ Упрдор «Черноморье» для освидетельствования выполненных работ и получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, с предоставлением исполнительной документации.

7.3 В случае проведения работ по капитальному ремонту федеральной автомобильной дороги А -146 на участке, где расположен настоящий съезд-примыкание, согласовать и довести высотные отметки съезда-примыкания до высотных отметок асфальтобетонного покрытия федеральной дороги.

7.4 Обеспечить содержание территории в соответствии с нормами СЭС в радиусе 30 м., а также обеспечить нормативное содержание (приказ Минтранса РФ от 8 июня 2012 № 163 «Об утверждении порядка проведения оценки уровня содержания автодорог общего пользования федерального значения»), ОДМ 218.8.002-2010 в осенний и зимний период.

7.5 В случае невыполнения требований пунктов 6.1, 7.2 настоящих технических условий владелец автомобильной дороги вправе выполнить работы по ликвидации примыканий с последующей компенсацией затрат на эти работы за счет средств владельца примыкания или лица виновного в невыполнении указанных технических требований и условий.

7.6 В случае ухудшения условий безопасности дорожного движения на данном участке федеральной автодороги, связанных со строительством съезда-примыкания или невыполнения вышеуказанных технических требований и условий ФКУ Упрдор «Черноморье» оставляет за собой право на изменение или отзыв данных технических условий.

7.7 Владелец примыкания обязан произвести полное восстановление и компенсировать в полном объеме ущерб, причиненный автомобильной дороге, возникший в результате демонтажных работ при производстве работ по строительству примыкания, а также в случае прокладки, переноса, демонтажа, переустройства сооружений и

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

133

инженерных коммуникаций, их эксплуатации, по вине Владельца примыкания на основании решения (акта), принятого двухсторонней комиссией, создаваемой Сторонами.

7.8 В целях определения стоимости материалов, пригодных для дальнейшего использования и полученных вследствие разборки и демонтажа конструкций и элементов обустройства дороги, необходимо комиссионно определить объемы демонтируемых конструкций и элементов обустройства дороги.

7.9 Стоимость материалов, образовавшихся в результате демонтажных работ, определяется независимым оценщиком, действующим в соответствии с Федеральным законом от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями), в Отчете об оценке стоимости годных для дальнейшего использования остатков материалов.

7.10 В случае изменений в действующем законодательстве, либо других форс-мажорных обстоятельств, влекущих за собой переустройство, ликвидацию съезда-примыкания, ФКУ Упрдор «Черноморье» не несет ответственности по возмещению материальных затрат и убытков владельцу объекта. При этом снос строений, переустройство подъездных путей, коммуникаций должно быть выполнено за счет средств владельца объекта.

7.11 Срок действия технических условий - два года.

Заместитель начальника

С.А. Воронцов

Исп. Фищукова Татьяна Анатольевна
Тел. 8(862)253-82-00 (доб. 85-105)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									134	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ПТТ	



ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНЫХ
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
«ЧЕРНОМОРЬЕ»
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА»
(ФКУ Упрдор «Черноморье»)

Юридический адрес: 354002, г. Сочи,
ул. Черноморская, д. 1
Почтовый (фактический) адрес: 354055,
г. Сочи, ул. Труда, д. 55
Приемная тел: (862)253-82-00,
Канцелярия тел: 268-67-59, факс: 268-60-42,
ИНН 2320100329 КПП 231901001
ОКПО 55965894 ОГРН 1032311075620
e-mail: info@sochi-dor.ru, http://www.sochi-dor.ru

ООО «КНГК-ИНПЗ»

353232, Краснодарский край,
р-н Северский, посёлок
городского типа Ильский,
территория 55-км автодороги
Краснодар –Новороссийск.

07.02.2023 № 1073/18
На № _____ от _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ И УСЛОВИЯ
на проектирование и строительство съезда-примыкания (с совмещенным
въездом/выездом) к автомобильной дороге общего пользования федерального
значения А-146 Краснодар - Верхнебаканский на км 51+536 (слева) с целью
транспортного доступа к объекту под строительство кранового узла (охранный кран
ГРС) в составе объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский
НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс.
м³ в час с газопроводом – отводом».

Общие положения

Автомобильная дорога общего пользования федерального значения А-146 Краснодар-Верхнебаканский постановлением Правительства Российской Федерации от 18.01.2011 №10 и от 21.02.2011 №96 включена в Перечень федеральных дорог России, обеспечивает жизненно важные связи населенных пунктов с краевым центром и городами Анапа и Новороссийск, с магистральной сетью районных дорог и железнодорожной станцией Тоннельная. В соответствии со статьей 20 Федерального Закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями)», главы 4 статьи 25 данного закона и «Порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог федерального значения» утвержденного приказом Минтранса России № 313 от 18.08.2020, ФКУ Упрдор «Черноморье» выдает актуализированные технические требования и условия на проектирование и строительство съезда-примыкания (с совмещенным въездом и выездом) к автомобильной дороге общего пользования федерального значения А-146 Краснодар – Верхнебаканский на км 51+536 слева от федеральной автомобильной дороги общего пользования А-290 Новороссийск-Керчь с целью транспортного доступа к объекту под строительство кранового узла (охранный кран ГРС) в составе объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие)» взамен ТТиУ №8107/09 от 04.08.2020г.

2. Требования к составу проектной документации

Проектную документацию разработать и оформить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110–ПТТ					
Лист 135					

разделов проектной документации и требований к их содержанию» и ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации».

Проектная документация в обязательном порядке, должна включать в своем составе следующие основные разделы:

- раздел организации дорожного движения;
- технологическая часть;
- раздел наружного освещения (при необходимости);
- раздел водоотведения;
- раздел переустройство существующих коммуникаций (при необходимости);
- сметная документация (рассчитать базисно - индексным методом с переводом в текущий уровень цен).

3. Предварительные согласования

3.1 В целях исключения бросовых проектных работ (перед началом разработки проектной документации) необходимо предварительно согласовать в ФКУ Упрдор «Черноморье»:

- схему организации дорожного движения на данном участке федеральной автомобильной дороги на период эксплуатации существующего примыкания;
- конструкцию дорожной одежды на примыкании и переходно-скоростных полосах.

3.2 По согласованной ФКУ Упрдор «Черноморье» схеме организации дорожного движения получить заключение в УГИБДД ГУ МВД России по Краснодарскому краю о соответствии нормативным требованиям, техническим нормам и стандартам в сфере обеспечения безопасности дорожного движения.

4. Требования к рабочему проекту

4.1 Примыкание с совмещенным въездом и выездом запроектировать без устройства переходно-скоростных полос на пересечении и примыкании в одном уровне из-за малой интенсивности движения согласно пункту 6.38 СП 34.133330.2021 "СНиП 2.05.02-85* Автомобильные дороги», (утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 9 февраля 2021 г. N 53/пр.) без устройства левого поворота.

4.2 Строения на примыкании размещать за полосой отвода на расстоянии не менее 25,0м. от ближайшей кромки (края) проезжей части с обеспечением боковой видимости в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52766-2007 (с изменениями и дополнениями).

4.3 Ширину проезжей части въезда / выезда на съезде – примыкании принять в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52766-2007 (с изменениями и дополнениями).

4.4 Продольный уклон на примыкании на въезде и выезде предусмотреть в противоположную сторону от ФАД в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52766-2007 (с изменениями и дополнениями).

4.5 Радиусы закруглений при сопряжении проезжих частей с федеральной автодорогой принять в соответствии с требованиями СП 34.13330.2021.

4.6 Предусмотреть мероприятия по обеспечению водоотвода с устройством водопропускных труб, а также открытых ливнеприёмников, ж/б лотков (при необходимости) в увязке с существующей системой водоотвода, исключив попадание атмосферных вод с территории примыкания на проезжую часть федеральной дороги.

4.7 Горизонтальная планировка примыкания должна обеспечивать безопасность и удобство передвижения транспорта на его территории, а также нормативную боковую

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	противоположную сторону от ФАД в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52766-2007 (с изменениями и дополнениями).									
			4.5 Радиусы закруглений при сопряжении проезжих частей с федеральной автодорогой принять в соответствии с требованиями СП 34.13330.2021.									
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	4.6 Предусмотреть мероприятия по обеспечению водоотвода с устройством водопропускных труб, а также открытых ливнеприёмников, ж/б лотков (при необходимости) в увязке с существующей системой водоотвода, исключив попадание атмосферных вод с территории примыкания на проезжую часть федеральной дороги.						
						4.7 Горизонтальная планировка примыкания должна обеспечивать безопасность и удобство передвижения транспорта на его территории, а также нормативную боковую						
						ДП/2023-0110–ППТ						Лист
												136

дорожного движения на данном участке дороги, о месте и сроках проведения работ не менее чем за одни сутки (при проведении долговременных работ более 5 суток – за 7 суток), а также предоставить в указанное подразделение утвержденную схему организации дорожного движения.

6. Требования для получения разрешения на строительство

6.1 В соответствии с требованиями ст. 51 Градостроительного Кодекса, до начала строительно-монтажных работ обратиться в ФКУ Упрдор «Черноморье» для получения Разрешения на строительство.

6.2 С целью подготовки разрешения на строительство необходимо:

- представить в ФКУ Упрдор «Черноморье» на согласование проектную документацию на строительство примыкания, проект организации строительства в бумажной и электронной форме;

- представить технические условия владельцев пересекаемых коммуникаций на их перенос (при необходимости).

6.3 Заключить договор на присоединение съезда-примыкания к федеральной дороге.

6.4 Согласно пункту 4 статья 25 Федерального Закона №257-ФЗ от 08.11.2007 владелец объекта обязан заключить соглашение об установлении сервитута в отношении земельного участка в границах полосы отвода федеральной автодороги.

7. Прочие условия

7.1 При производстве работ необходимо предусмотреть мероприятия, исключающие возможность выброса грязи, мусора и иных посторонних предметов на проезжую часть автомобильной дороги.

7.2 В соответствии с требованиями ст. 55 Градостроительного Кодекса, после окончания дорожно-строительных работ необходимо обратиться в ФКУ Упрдор «Черноморье» для освидетельствования выполненных работ и получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, с предоставлением исполнительной документации.

7.3 В случае проведения работ по капитальному ремонту федеральной автомобильной дороги А -146 на участке, где расположен настоящий съезд-примыкание, согласовать и довести высотные отметки съезда-примыкания до высотных отметок асфальтобетонного покрытия федеральной дороги.

7.4 Обеспечить содержание территории в соответствии с нормами СЭС в радиусе 30 м., а также обеспечить нормативное содержание (приказ Минтранса РФ от 8 июня 2012 № 163 «Об утверждении порядка проведения оценки уровня содержания автодорог общего пользования федерального значения»), ОДМ 218.8.002-2010 в осенний и зимний период.

7.5 В случае невыполнения требования пунктов 6.1, 7.2 настоящих технических условий владелец автомобильной дороги вправе выполнить работы по ликвидации примыканий с последующей компенсацией затрат на эти работы за счет средств владельца примыкания или лица виновного в невыполнении указанных технических требований и условий.

7.6 В случае ухудшения условий безопасности дорожного движения на данном участке федеральной автодороги, связанных со строительством съезда-примыкания или невыполнения вышеуказанных технических требований и условий ФКУ Упрдор «Черноморье» оставляет за собой право на изменение или отзыв данных технических условий.

7.7 Владелец примыкания обязан произвести полное восстановление и компенсировать в полном объеме ущерб, причиненный автомобильной дороге, возникший в результате демонтажных работ при производстве работ по строительству примыкания, а также в случае прокладки, переноса, демонтажа, переустройства сооружений и

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

138

инженерных коммуникаций, их эксплуатации, по вине Владельца примыкания на основании решения (акта), принятого двухсторонней комиссией, создаваемой Сторонами.

7.8 В целях определения стоимости материалов, пригодных для дальнейшего использования и полученных вследствие разборки и демонтажа конструкций и элементов обустройства дороги, необходимо комиссионно определить объемы демонтируемых конструкций и элементов обустройства дороги.

7.9 Стоимость материалов, образовавшихся в результате демонтажных работ, определяется независимым оценщиком, действующим в соответствии с Федеральным законом от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями), в Отчете об оценке стоимости годных для дальнейшего использования остатков материалов.

7.10 В случае изменений в действующем законодательстве, либо других форс-мажорных обстоятельств, влекущих за собой переустройство, ликвидацию съезда-примыкания, ФКУ Упрдор «Черноморье» не несет ответственности по возмещению материальных затрат и убытков владельцу объекта. При этом снос строений, переустройство подъездных путей, коммуникаций должно быть выполнено за счет средств владельца объекта.

7.11 Срок действия технических условий - два года.

Заместитель начальника

С.А. Воронцов

Исп. Фищукова Татьяна Анатольевна
Тел. 8(862)253-82-00 (доб. 85-105)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист		
										ДП/2023-0110-ПТТ	139
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата						



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Северная ул., д. 275/1, г. Краснодар, 350020
Тел. (861) 279-00-49, факс (861) 293-78-01
E-mail: mprkk@krasnodar.ru,
https://mpr.krasnodar.ru

Генеральному директору ООО
«КНГК-Групп»

Варламову С.В.

Буденного ул., д. 117/1, бокс № 263
г. Краснодар,
Краснодарский край, 350000

№ _____
На № _____ от _____

О направлении информации

Уважаемый Сергей Владимирович!



Министерством природных ресурсов Краснодарского края (далее – министерство) рассмотрено Ваше письмо от 12.12.2024 № 10220/01 (вх. № 202-48753/24 от 12.12.2024) о рассмотрении документации по планировке территории по объекту: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом», сообщаем следующее.

Согласно положениям статьи 41 Градостроительного кодекса Российской Федерации (далее – Градостроительного кодекса) к документации по планировке территории относится проект планировки и проект межевания территории.

В соответствии с пунктом 12.3 статьи 45 Градостроительного кодекса документация по планировке территории, подготовленная применительно к особо охраняемой природной территории, до ее утверждения подлежит согласованию с исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления, в ведении которых находится соответствующая особо охраняемая природная территория.

В соответствии со статьей 83 Лесного кодекса Российской Федерации министерство осуществляет отдельные полномочия Российской Федерации в отношении земель лесного фонда, находящихся на территории Краснодарского края.

Согласно пункту 12.3 статьи 45 Градостроительного кодекса министерство осуществляет согласование документации по планировке территории, подготовленной применительно к землям лесного фонда.

В соответствии с информацией, предоставленной ГКУ КК «Комитет по лесу», Объект пересекает земли лесного фонда Афицкого лесничества Убинского участкового лесничества квартал 1В часть выдела 2.

Учитывая вышеизложенное, министерство согласовывает допустимость размещения Объекта в соответствии с требованиями лесного законодательства.

ООО "КНГК-Групп"
вх. № 0119/КГ
от 14.01.2025

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110–ПТТ					Лист
					140

Определить местоположение земельного участка для размещения вышеуказанного объекта относительно границ особо охраняемых природных территорий регионального значения не представляется возможным. Для получения указанной информации необходимо предоставить в министерство координаты границ испрашиваемого земельного участка в системе МСК-23 либо WGS-84 в формате файла xls.

Заместитель министра



А.В. Колосков

Зайчуков Владимир Михайлович
+7(861) 279-00-49, доб. 264

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ					
------------------	--	--	--	--	--

Лист
141



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Северная ул., д. 275/1, г. Краснодар, 350020
Тел. (861) 279-00-49, факс (861) 293-78-01
E-mail: mprkk@krasnodar.ru,
https://mnr.krasnodar.ru

МПР КК



На №

196867 092209
202-04.1-10-2735/25 от 04/02/2025

Генеральному директору ООО
«КНГК-Групп»

Варламову С.В.

Буденного ул., д. 117/1, бокс № 263
г. Краснодар,
Краснодарский край, 350000

О направлении информации

Уважаемый Сергей Владимирович!

Министерством природных ресурсов Краснодарского края (далее – министерство) рассмотрено Ваше письмо от 20.01.2025 № КГ-0164 (вх. № 202-1992/25 от 20.01.2025) об определении местоположения земельного участка относительно границ особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) регионального значения для размещения объекта: «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом», сообщаем следующее.

Согласно предоставленным координатам поворотных точек земельные участки (контур 1, контур 2) для размещения объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом» расположены вне границ существующих ООПТ регионального значения, планируемых к созданию ООПТ регионального значения, существующих ООПТ местного значения.

Первый заместитель министра

А.С. Каинов

Зайчуков Владимир Михайлович
+7(861) 279-00-49, доб. 264

ООО "КНГК-Групп"
вх. № 0622/КГ
от 05.02.2025

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ПТТ

Лист
142



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНЫХ
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
«ЧЕРНОМОРЬЕ»
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА»
(ФКУ УПРДОР «ЧЕРНОМОРЬЕ»)**

Юридический адрес: 354002, г. Сочи,
ул. Черноморская, д. 1
Почтовый (фактический) адрес: 354055, г. Сочи,
ул. Труда, д. 55
Телефон: +7 (862) 253-82-00
Факс: +7 (862) 268-60-42
E-mail: info@sochi-dor.ru
Сайт: chnm.rosavtodor.gov.ru
ОКПО 55965894030001; ОГРН 1032311075620;
ИНН/КПП 2320100329/231901001

Первому заместителю
Генерального директора
ООО «КНГК-Групп»

С.В. Варламову

350000, г. Краснодар,
Ул. Буденного, д. 117/1
E-mail: info@kngk-group.ru

16.07.2024 № 6536/18

На № _____ от _____

О согласовании ПД

Уважаемый Сергей Владимирович!

ФКУ Упрдор «Черноморье», рассмотрело Ваше обращение от 19.06.2024 №04805/01/1 (вх. ФКУ Упрдор «Черноморье» от 20.06.2024 № 9504) о согласовании проектной документации по объекту «Строительство съезда-примыкания к автомобильной дороге общего пользования федерального значения А-146 Краснодар-Верхнебаканский на км 51+536 (слева) с целью транспортного доступа к объекту под строительство кранового узла (охранный кран ГРС)» в составе объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м3 в час с газопроводом – отводом» и сообщает следующее.

Проектная документация (шифр ДП/2023-0110-ИЛО1.2 в составе: Раздел 4. «Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта». Подраздел 1. «Схема планировочной организации земельного участка», Часть 2. Подъездные дороги), разработанная ООО «Проектно-изыскательская контора «МАКСИМУМ - ДОРПРОЕКТ» 350058, г. Краснодар, ул. Старокубанская, д. 114/1, тел. (861) 212-65-38 E-mail: maximum-dpr@mail.ru, с учетом письма ГУ МВД России по Краснодарскому краю № 7/7-08-35326 от 11.06.2024 соответствует выданным ФКУ Упрдор «Черноморье» техническим требованиям и условиям №1073/18 от 07.02.2023г.

В соответствии с разделом 6 выданных технических требований и условий №1073/18 от 07.02.2023г до начала строительства съезда-примыкания, Вам необходимо обратиться в ФКУ Упрдор «Черноморье» для получения Разрешения на строительство в полосе отвода федеральной автомобильной дороги.

До получения Разрешения на строительство в полосе отвода федеральной автомобильной дороги заключить с ФКУ Упрдор «Черноморье» соглашение об установлении сервитута в порядке, предусмотренном главой V.3 Земельного

ООО "КНГК-Групп"
вх. № 08018/КГ
от 17.07.2024

ДП/2023-0110-ПТТ

Лист

143

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

кодекса Российской Федерации, для проведения работ по капитальному ремонту и последующей эксплуатации примыкания на земельных участках в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения.

Заместитель начальника

 А.В. Афанасьев

Исп. Фищукова Татьяна Анатольевна
Тел. 8(862)253-82-00 (доб. 85-105)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										144
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ППТ				

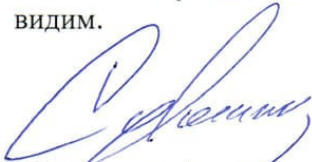
МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральное государственное бюджетное
учреждение
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОМИССИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ИСПЫТАНИЮ И ОХРАНЕ
СЕЛЕКЦИОННЫХ ДОСТИЖЕНИЙ"
(Филиал ФГБУ «Госсорткомиссия» по
Краснодарскому краю и Республике Адыгея)
ул. Филатова, 17,
г. Краснодар, Краснодарский край, 350038
Тел.: (8861)212-68-69
<http://www.gossortrf.ru> ;
e-mail: gsk27@gossortrf.ru
№ 195 от 18.12.2024 г.
На № _____ от _____.

Генеральному директору
ООО «КНГК-Групп»
Варламову С.В.

Уважаемый Сергей Владимирович!

В ответ на Ваше письмо от 09.12.2024 г. № 10126/01 сообщаем следующее, филиал ФГБУ «Госсорткомиссия» по Краснодарскому краю и Республике Адыгея распоряжается земельным участком на праве постоянного (бессрочного) пользования, собственником земельного участка является Межрегиональное территориальное управление Росимущества в Краснодарском крае и Республике Адыгея (ответственные за согласования ее обременения).

В очередной раз сообщаем Вам, что в случае подземного расположение трубы на глубину более 1,5 метров и последующей рекультивации 300 метров земельного участка, никаких последствий для работы на госсортоучастке не видим.


Начальник филиала



Д.О. Сидоренко

ООО "КНГК-Групп"
вх. № 13621/КГ
от 12.12.2024

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ					

Лист
145



ГЛАВА
СЕВЕРСКОГО СЕЛЬСКОГО
ПОСЕЛЕНИЯ
СЕВЕРСКОГО РАЙОНА

Петровского ул., д.4, станица Северская,
Северский район, Краснодарский край,
353240, тел/факс: (886166) 2-11-43
e-mail: severskoesp@sevadn.ru
ОКПО 04089014 ОГРН 1052326855316
ИНН 2348024068 КПП 234801001

от 23 декабря 2024 № 45-2965/24
на № 08533/01 от 08.10.2024

Генеральному директору
ООО КНГК – ГРУПП

РФ, Краснодарский край, г. Краснодар,
ул. Буденного, д.117/1, бокс № 263
350000

С.В.Варламову

ГЛАВА
СЕВЕРСКОГО СЕЛЬСКОГО
ПОСЕЛЕНИЯ
О согласовании документации
по планировке территории

Петровского ул., д.4, станица Северская,
Северский район, Краснодарский край,
353240, тел/факс: (886166) 2-11-43
e-mail: severskoesp@sevadn.ru
ОКПО 04089014 ОГРН 1052326855316
ИНН 2348024068 КПП 234801001

Администрацией Северского сельского поселения Северского района во
исполнении пункта 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса РФ,
согласовывается документация по планировке территории линейного объекта
«Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие).
Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс.м.куб в час с
газопроводом - отводом расположенного на территории Северского сельского
поселения Северского района Краснодарского края.

ГЛАВА
СЕВЕРСКОГО СЕЛЬСКОГО
ПОСЕЛЕНИЯ
СЕВЕРСКОГО РАЙОНА

Петровского ул., д.4, станица Северская,
Северский район, Краснодарский край,
353240, тел/факс: (886166) 2-11-43
e-mail: severskoesp@sevadn.ru
ОКПО 04089014 ОГРН 1052326855316
ИНН 2348024068 КПП 234801001

О.В.Ратников

Черненко Владимир Юрьевич
Матюха Марина Павловна
8(86166) 2-49-75

ООО "КНГК-Групп"
вх. № 13923/КТ
от 24.12.2024

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПТТ



ГЛАВА
АЗОВСКОГО СЕЛЬСКОГО
ПОСЕЛЕНИЯ
СЕВЕРСКОГО РАЙОНА

Ленина ул., д.61, ст-ца Азовская,
Северский район, Краснодарский край
353245, тел/факс: 8 (861 66) 5-12-92
e-mail: azovskoesp@mo.krasnodar.ru
ОКПО 04089089 ОГРН 1052326855338
ИНН 2348024082 КПП 234801001

24.12.2024 № 39-1900/24

На № 08531/01 от 08.10.2024г.

О согласовании документации
по планировке территории

Генеральному директору
ООО КНГК-ГРПП
350 000 г. Краснодар,
ул. Буденного,
д.117/1 №263
С.В.Варламову

Администрацией Азовского сельского поселения Северского района во
исполнении пункта 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса РФ
согласовывается документация по планировке территории линейного объекта
«Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное
развитие). Строительство новой АГРС 30 тыс. м³ в час с газопроводам-отводом».

В.Е.Беренский

И.А.Дубовая
51-2-72

ООО "КНГК-Групп"
вх. № 13959/КТ
от 24.12.2024

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ				
------------------	--	--	--	--

Лист
147

1.10 Материалы и результаты инженерных изысканий

Отчеты по инженерно-геодезическим, инженерно-гидрометеорологическим, инженерно-геологическим, инженерно-экологическим, выполнялись собственными силами ООО «ДорСтройИнжиниринг».

Право ООО «ДорСтройИнжиниринг» на выполнение изыскательских работ подтверждено выпиской из реестра членов саморегулируемой организации №225 от 12.08.2020 (регистрационный номер в государственном реестре саморегулирующих организаций 1801253) Результатом инженерных изысканий, являются следующие технические отчеты:

- Инженерно-геодезические изыскания ДП(К)/2023-0110-ИГДИ;
- Инженерно-геологические изыскания ДП(К)/2023-0110-ИГИ;
- Инженерно-гидрометеорологические изыскания ДП(К)/2023-0110-ИГМИ;
- Инженерно-экологические изыскания ДП(К)/2023-0110-ИЭИ.

1.11 Программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории. Техническое задание на выполнение инженерных изысканий

Программа и задание на проведение инженерных изысканий, техническое задание на проведение инженерных изысканий представлены в томах изысканий, которые идут приложением к документации по планировке территории.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ППТ			148

Таблица регистрации изменений

[illegible]

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ППТ

Лист

149